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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
08	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

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8130 - 8134

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - P/A 08/31/17

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	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

03	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

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-
07	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

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	257	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	292	1	1412	3	N	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1416	3	N	-0-					-0-

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

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	420	1	2191	3	N	2					97
							2	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	383	1	1830	3	N	4					101
							4	9									
*08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	418	1	2454	3	N	2					103
							2	9									

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	3	N	27					198
							30	9									
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	258	1	1248	3	N	8					206
							9	9									
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	219	1	1020	3	N	-0-					206

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

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	743	-0-	-337	-0-	137	1	606	3	N	-0-					1
07	1209	N	677	-0-	-532	-0-	116	1	561	3	N	-0-					1
08	1147	N	790	-0-	-357	-0-	140	1	650	3	N	-0-					1

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

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	244	1	738	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	283	1	786	3	N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	459	-0-	-141	-0-	24	1	435	3	N	-0-					34
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	24	1	409	3	N	-0-					34
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	29	1	392	3	N	-0-					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
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	303	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					15
07	930	#	273	-0-	-657	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					15
08	930	#	374	-0-	-556	-0-	2	1	358	3	Y	13	1	8			27
							14	9									

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 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
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	4008		4008	-0-	-0-	-0-	213	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	126	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	92	1	629	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

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-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1544	-0-	-1339	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1075	2	101	9	N	92	165	1			17
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1157	2	99	9	N	90					107

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
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
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1002	2	109	9	N	99	175	1			116
08	1054	N	568	-0-	-486	-0-	480	2	88	9	N	80					196

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 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
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-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 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
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-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	390	2	9	9	Y	8					117
08	1643	N	1112	-0-	-531	-0-	1101	2	11	9	Y	10					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J. 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	179	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	7	1	538	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	282	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

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

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-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	58	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	218	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 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
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-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	950	-0-	-880	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
07	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	246	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	333	-0-	-473	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	279	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
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-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

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

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-

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

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	196	1	196	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	410	-0-	-100	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	151	1	151	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1149	-0-	-649	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

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

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	634	-0-	-176	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

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

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	402	-0-	-138	-0-	201	1	201	3	N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	263	1	263	3	N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	139	1	139	3	N	-0-					-0-

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

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-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-

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

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	286	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	353	-0-	-757	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W.W. "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
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-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, 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
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	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	566	1	566	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-					-0-
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	2718	1	2718	3	N	-0-					-0-
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1529	1	1529	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-					-0-
*07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3243	1	3243	3	N	-0-					-0-
*08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	2527	1	2527	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	3	N	-0-					-0-
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	3374	1	3374	3	N	-0-					-0-
*08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	928	-0-	-808	-0-	29	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	3	N	-0-					-0-
*07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	3199	1	3199	3	N	-0-					-0-
*08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	2471	1	2471	3	N	-0-					-0-

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

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-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	82	1	612	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

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-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
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	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
*07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	2043	-0-	-4281	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
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-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4712	X	4050	-0-	-662	-0-	425	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4892	-0-	-178	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	3818	-0-	-1421	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	139	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			4
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-			-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	119	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	427	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4805	X	3101	-0-	-1704	-0-	366	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	300	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	300	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

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-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	241	1	3266	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	2480	X	1193	-0-	-1287	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

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-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107	X	4611	-0-	-1496	-0-	261	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	156	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15841		-0-	-0-	-15841	42750					N	-0-					-0-
04	15330		-0-	-0-	-15330	27420					N	-0-					-0-
05	15841		-0-	-0-	-15841	11579					N	-0-					-0-
06	11579	R	-0-	-0-	-11579	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	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
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-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	961	N	117	-0-	-844	-0-	117	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

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
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					78
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					69
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					47
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	X	90	-0-	-282	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	190	-0-	-182	-0-	190	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	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

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
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	2611	1	2611	3	N	-0-					-0-
*07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	2654	1	2654	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	1389	1	1389	3	N	-0-					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

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									
07	3100	N	2551	-0-	-549	4099	167	1	2270	3	Y	104	109	1			27
							114	9									
*08	3100	N	2583	-0-	-517	3582	176	1	2318	3	Y	81	65	1			43
							89	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	23	16	1			9
							25	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					55
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					55

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	43	1	584	3	Y	70	73	1			18
							77	9									
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	44	1	579	3	Y	54	43	1			29
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	4222	-0-	1122	1389	286	1	3888	3	N	44	87	1			42
							48	9									
*08	3100	N	3523	-0-	423	1812	246	1	3252	3	N	23					65
							25	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	174	1	2363	3	Y	104	109	1			27
							114	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2314	3	Y	81	65	1			43
							89	9									

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	2	30	9	N	27					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	969 218	1 9	623	2	N	198	185	1			162
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	928 182	1 9	686	2	N	165	177	1			150

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
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	720 188	1 9	8798	2	N	171	190	1			140
04	8850	X	7701	-0-	-1149	-0-	684 133	1 9	6884	2	N	121	186	1			75
05	8649	X	6973	-0-	-1676	-0-	654 101	1 9	6218	2	N	92					167
06	9000	X	7061	-0-	-1939	-0-	671 165	1 9	6225	2	N	150	188	1			129
07	9300	X	8079	-0-	-1221	-0-	711 119	1 9	7249	2	N	108	177	1			60
08	9300	X	7567	-0-	-1733	-0-	658 109	1 9	6800	2	N	99					159

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
03	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	1092 124	1 9	2816	2	N	113	183	1			126
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1108 87	1 9	2748	2	N	79					205
05	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	1030 54	1 9	1876	2	N	49	190	1			64
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987 101	1 9	2310	2	N	92					156
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1175 73	1 9	2837	2	N	66					222
08	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	938 40	1 9	2297	2	N	36	182	1			76

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
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
07	961	N	381	-0-	-580	-0-	364	1	17	2	N	-0-					132
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	1	4	2	N	-0-					132

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 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
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
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	934	1	2123	2	N	-0-					79
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	860	1	2056	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 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
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									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	1	41	9	N	37	174	1			89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	205	1	2	2	N	26					115
							29	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

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									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	578	1	33	2	N	32					139
							35	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	639	1	54	2	N	18					157
							20	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-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

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	587	-0-	-1707	-0-	587	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1013	2	32	9	Y	29					48
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					48

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	T. A.		1056	-0-	1056	1154	961	2	95	9	Y	86	86	1			1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1154					Y	NO RPT					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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	43	1			62
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					62

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
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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	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
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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	545	2	N	15					155
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	646	2	N	10					165
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	242	2	N	5					170
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	35 10	1 9	139	2	N	9					179
07	651	N	113	-0-	-538	-0-	25 4	1 9	84	2	N	4					183
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183

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
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
*07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12039	2	394	9	Y	358	506	1			122
08	10695		NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					122

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
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
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
07	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	379 124	1 9	3812	2	Y	113	358	1			138
08	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	372 61	1 9	3732	2	Y	55					193

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
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
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	89 1	1 9	897	2	Y	1	197	1			103
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	108 40	1 9	1082	2	Y	36					139

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
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-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

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	908 N	908	-0-	-0-	-0-	273	1	635	3	Y	-0-				1
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	229	1	541	3	Y	2				3
						2	9								
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	181	1	407	3	Y	5				8
						6	9								

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

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	871	-0-	-29	-0-	262	1	609	3	Y	-0-				1
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	3	Y	-0-				1
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	301	1	676	3	Y	-0-				1

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	2					9
							2	9									
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	63	2	Y	1	1	6			9
							1	9									

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

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

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
07 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08 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

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

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									
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	72	1	71	2	N	1					31
							1	9									
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	154	1	143	2	N	-0-					31

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

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-
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	724	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	710	1	3717	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

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-
07	31 N	34	-0-	3 B	17971	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	11 N	126	-0-	115 B	18086	20	1	104	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18086

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

09/01 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

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-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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												
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	465	1	2602	3	Y	2	2	1						1
							2	9												
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	490	1	2567	3	Y	2	2	1						1
							2	9												

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

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-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	240	1	1342	3	Y	-0-								-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	-0-								-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

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									
07	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	480	1	2689	3	Y	33	33	1			17
							36	9									
08	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	440	1	2303	3	Y	28	28	1			17
							31	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

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									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	472	1	1676	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
*08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	380	1	1596	3	Y	23	22	1			14
							25	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

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-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	311	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	513	1	2876	3	Y	-0-					-0-
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	921	1	3868	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

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									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	78	1	439	3	Y	179	175	1			93
							197	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	140	147	1			86
							154	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

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									
07	1457	X	461	-0-	-996	-0-	63	1	354	3	Y	40	67	1			21
							44	9									
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	237	1	656	2	Y	-0-					30
*08	992	N	945	-0-	-47	-0-	265	1	679	2	Y	1					31
							1	9									

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

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	#	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0		-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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

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
07	14012	#	10017	-0-	-3995	-0-	9949	2	68	9	N	62					128
08	13175	#	8505	-0-	-4670	-0-	8446	2	59	9	N	54					182

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1226	2	2	9	N	2					80
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	864	2	6	9	N	5					85

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4963	R	4963	-0-	-0-	-0-	4954	2	9	9	N	8					38
08	5053	#	3280	-0-	-1773	-0-	3280	2			N	-0-					38

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	365 36	1 9	3177	2	Y	33					205
04	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	338 34	1 9	3347	2	Y	31	179	1			57
05	5642	X	1011	-0-	-4631	-0-	132 7	1 9	872	2	Y	6					63
06	5460	X	1478	-0-	-3982	-0-	102 6	1 9	1370	2	Y	5					68
07	5642	X	207	-0-	-5435	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					68
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					68

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
03	837	#	813	-0-	-24	-0-	247	1	566	2	N	-0-					293
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	243 2	1 9	518	2	N	2					295
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	260 3	1 9	607	2	N	3	177	1			121
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	98	1	447	2	N	-0-					121
07	806	#	558	-0-	-248	-0-	98	1	460	2	N	-0-					121
08	868	#	434	-0-	-434	-0-	81	1	353	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) //CONT.// 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	175	1	3812	3	N	-0-					113
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	173	1	3739	3	N	-0-					113

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

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	6936	-0-	3936	11209	441	1	6261	3	N	213	301	1			47
							234	9									
07	17295	X	6086	-0-	-11209	-0-	419	1	5511	3	N	142					189
							156	9									
*08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	336	1	4163	3	N	167	169	1			187
							184	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

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
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	21	1	277	3	N	-0-					51
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-					51

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	33	1	718	3	N	-0-					23
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	X	1026	-0-	-2074	-0-	45	1	981	3	N	-0-					17
08	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	52	1	1131	3	N	-0-					17

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	69	1	903	3	N	-0-					36
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	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
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
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					24
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

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									
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					22
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

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									
07	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	344	1	2398	3	N	46	46	8			203
							51	9									
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	3	N	85	45	8			243
							94	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					40
08	1426	N	626	-0-	-800	-0-	28	1	598	3	N	-0-					40

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
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									
07	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	603	1	4202	3	N	38	38	8			15
							42	9									
08	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	587	1	4979	3	N	39	39	8			15
							43	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 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
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									
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	89	1	618	3	N	22	22	8			38
							24	9									
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	983	3	N	27	27	8			38
							30	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. (I) GAS 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	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									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	111	1	1462	3	N	-0-					53
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	3	N	-0-					53

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 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
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
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2215	3	N	-0-					64
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	N	-0-					64

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	216	1	1501	3	N	84	84	8			93
								92	9									
*08	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	193	1	1636	3	N	124	124	8			93
								136	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

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
07	496	N	153	-0-		-343	-0-	19	1	134	3	N	-0-					59
08	217	N	175	-0-		-42	-0-	18	1	157	3	N	-0-					59

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

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
07	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	98	1	2130	3	N	-0-					45
*08	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-	118	1	2560	3	N	6					51
								7	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

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									
07	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	275	1	1918	3	N	19	19	8			140
								21	9									
*08	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	249	1	2115	3	N	24	24	8			140
								26	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	497	1	10837	3	N	-0-					32
*08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	493	1	10692	3	N	-0-					32

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

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
07	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	260	1	5669	3	N	-0-					46
08	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	276	1	5982	3	N	-0-					46

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

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									
07	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	64	1	1393	3	N	-0-					166
08	2046	N	1189	-0-	-857	-0-	52	1	1137	3	N	-0-					166

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682	N	162	-0-	-520	-0-	20	1	142	3	N	-0-					20
08	682	N	213	-0-	-469	-0-	22	1	191	3	N	-0-					20

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	N	-0-					70
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	26	1	567	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

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									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	149	1	3250	3	N	-0-					49
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	145	1	3139	3	N	-0-					49

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

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
07	1302	N	619	-0-	-683	-0-	78	1	541	3	N	-0-					36
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	N	-0-					36

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					21
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					21

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
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
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					122
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	46	1	995	3	N	-0-					122

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					93

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

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									
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	191	1	1330	3	N	16	16	8			45
							18	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	3	N	27	27	8			45
							30	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

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
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	3162	-0-	62	62	395	1	2749	3	N	16	16	8			17
							18	9									
*08	3100	N	4683	-0-	1583	1645	491	1	4164	3	N	25	25	8			17
							28	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					31
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					31

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	537	1	1798	3	N	16	16	8			39
							18	9									
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	506	1	1922	3	N	18	18	8			39
							20	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	3	N	-0-					50
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					50

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

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									
07	1426	X	541	-0-	-885	-0-	68	1	473	3	N	-0-					89
08	899	X	542	-0-	-357	-0-	57	1	484	3	N	1	1	8			89
							1	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	974	3	N	192	229	1			62
							211	9									
07	1364	N	799	-0-	-565	-0-	100	1	699	3	N	-0-					62
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	189	189	1	3	8	59
							208	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					39
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					39

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	91 4	1 9	2035	3	N	4					87
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
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1997	3	N	-0-					87
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					87

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

03	186	N	127	-0-	-59	-0-	11 34	1 9	82	3	N	31	21	8			172
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13 67	1 9	107	3	N	61	22	8			211
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	10 14	1 9	85	3	N	13	13	8			211
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	109	3	N	19	188	1	15	8	27
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	16 22	1 9	113	3	N	20	20	8			27
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	131	3	N	22	22	8			27

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	24	1			59
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	59	7			-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

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 2	1 9	651	3	Y	2	2	1			-0-
06	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	73 11	1 9	1169	3	Y	10	8	1			2
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	2388	3	Y	23	17	1			8
*08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	901	3	Y	11	14	1			5

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
*08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	Y	17	18	1			6
							19	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

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									
07	2976	X	1744	-0-	-1232	-0-	90	1	1644	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	65	1	851	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

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									
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
*08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	3	Y	17	20	1			6
							19	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

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
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					179
*08	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					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

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
07	1178	N	1140	-0-	-38		-0-	142	1	996	3	N	2					55
								2	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395		-0-					N	NO RPT					55

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	58	1	1781	3	N	14					64
							15	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					64

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

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									
07	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	202	1	3473	3	N	28	1	8			133
							31	9									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					133

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	51	1	115	3	N	-0-					17
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 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
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-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -62721					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		2415	-0-	2415	B -60306	2415	3			N	-0-					-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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2824	N	1543	-0-	-1281	-0-	993 527	1 9	23	4	Y	479	539	1			162
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	679 7	1 4	181 510	2 9	Y	464	487	1			139
05	1426	N	722	-0-	-704	-0-	374 319	1 9	29	4	Y	290	355	1			74
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	35	1			28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	336	1	1219	2	Y	48	69	1			89
							53	9									
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	509	1	1923	2	Y	117	179	1			27
							129	9									
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	331	1	1389	2	Y	83					110
							91	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 9507

03	0	1236	-0-	1236	1236	111	1	1103	2	N	20					20
						22	9									
04	28980	X	26590	-0-	-2390	-0-	1560	1	24833	2	N	179					199
							197	9									
05	42780	X	13305	-0-	-29475	-0-	996	1	12226	2	N	75	189	1			85
							83	9									
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770	1	8622	2	N	59					144
							65	9									
07	42780	X	15265	-0-	-27515	-0-	1069	1	14078	2	N	107					251
							118	9									
*08	42780	X	14886	-0-	-27894	-0-	620	1	14202	2	N	58	192	1			117
							64	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		103	-0-	103	103	1	1	93	2	N	8					8
							9	9									
05	SHUT IN		1263	-0-	1263	1366	9	1	1137	2	N	106					114
							117	9									
06	15750	X	5696	-0-	-10054	-0-	13	1	5133	2	N	500	196	1			418
							550	9									
07	16275	X	7043	-0-	-9232	-0-	20	1	6568	2	N	414	580	1			252
							455	9									
08	16275	X	13576	-0-	-2699	-0-	13374	2	202	9	N	184	378	1			58

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

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
07	0		2253	-0-	2253	2253	155	1	2045	2	N	48					48
							53	9									
*08	43741	X	41488	-0-	-2253	-0-	1709	1	39126	2	N	594	579	1			63
							653	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4092	-0-	4092	4092	10	1	3924	2	N	144					144
							158	9									
07	0		3570	-0-	3570	7662	10	1	3447	2	N	103					247
							113	9									
08	SWR 10		2151	-0-	2151	9813	2068	2	83	9	N	75					322

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	661	1	6548	2	N	549	577	1			276
							604	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	408	1	6487	2	N	533	555	1			254
							586	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	546	1	6685	2	N	476	379	1			351
							524	9									
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	624	1	6989	2	N	502	571	1			282
							552	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	508	1	6685	2	N	503	576	1			209
							553	9									
*08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	303	1	6921	2	N	556	576	1			189
							612	9									

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
03	9641	X	932	-0-	-8709	-0-	19	1	907	2	N	5					169
							6	9									
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	212	1	10168	2	N	135	189	1			115
							149	9									
05	8339	X	5461	-0-	-2878	-0-	123	1	5224	2	N	104	179	1			40
							114	9									
06	7380	X	3278	-0-	-4102	-0-	89	1	3108	2	N	74					114
							81	9									
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					114
08	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	498	1	9115	2	N	175	195	1			94
							193	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1333	X	694	-0-	-639	-0-	61	1	605	2	N	25					421
							28	9									
04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	4	1	68	2	N	-0-					421
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	62					483
							68	9									
06	660	X	447	-0-	-213	-0-	37	1	410	2	N	-0-					483
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					483
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	47	193	1			337

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	83 72	1 9	3924	2	N	65	191	1			73
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	90 106	1 9	4329	2	N	96					169
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	99 80	1 9	4196	2	N	73					242
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110 95	1 9	3843	2	N	86	194	1			134
07	4712	X	2773	-0-	-1939	-0-	128 75	1 9	2570	2	N	68					202
08	4681	X	3204	-0-	-1477	-0-	162 72	1 9	2970	2	N	65					267

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	11457	-0-	11457	11457	536 184	1 9	10737	2	N	167					174
*08	14B2	EXT	35300	-0-	35300	46757	1795 678	1 9	32827	2	N	616	575	1			215

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	901	-0-	-215	-0-	75 86	1 9	740	2	N	78	193	1			127
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	40 123	1 9	631	2	N	112					239
05	1116	X	754	-0-	-362	-0-	50 88	1 9	616	2	N	80					319
06	990	X	809	-0-	-181	-0-	56 128	1 9	625	2	N	116	190	1			245
07	899	X	619	-0-	-280	-0-	36 110	1 9	473	2	N	100	188	1			157
08	899	X	630	-0-	-269	-0-	21 134	1 9	475	2	N	122					279

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
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									
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	22	1	442	2	N	15					134
							17	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	30					164
							33	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
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									
07	75950	X	40642	-0-	-35308	-0-	1862	1	37298	2	N	1347	1307	1			144
							1482	9									
*08	75950	X	28055	-0-	-47895	-0-	1410	1	25783	2	N	784	769	1			159
							862	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	15	-0-	-1215	-0-	1	1	12	2	Y	2	63	1			98
							2	9									
07	1271	X	268	-0-	-1003	-0-	15	1	201	2	Y	47					145
							52	9									
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	10	1	219	2	Y	4					149
							4	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

03	248	N	88	-0-	-160	-0-	2 2	1 9	84	2	Y	2	35	1			47
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3 42	1 9	125	2	Y	38	38	1			47
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	4 90	1 9	178	2	Y	82	59	1			70
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	510	2	Y	3	40	1			33
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18 99	1 9	359	2	Y	90	59	1			64
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	5 37	1 9	83	2	Y	34	53	1			45

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08		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

03	899	X	300	-0-	-599	-0-	26 19	1 9	255	2	N	17					209
04	480	X	110	-0-	-370	-0-	6 1	1 9	103	2	N	1					210
05	279	X	162	-0-	-117	-0-	12 150	1 9	150	2	N	-0-					210
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	328	2	N	136	191	1			155
07	310	X	123	-0-	-187	-0-	8 13	1 9	102	2	N	12					167
08	310	X	126	-0-	-184	-0-	5 6	1 9	115	2	N	5					172

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	255	-0-	-375	-0-	172	2	83	9	N	75					259
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	192	1			67
*08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	864	2	52	9	N	47					114

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	N	56	191	1			244
							62	9									
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	387	2	22	9	N	20					264
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	448	2	52	9	N	47					311
06	660	N	54	-0-	-606	-0-	32	2	22	9	N	20					331
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	453	2	51	9	N	46	192	1			185
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	744	1	1139	2	N	72					257
							79	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	371	1	3671	2	N	274	367	1			418
							301	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283	1	4510	2	N	272	386	1			304
							299	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	565	1	6936	2	N	308	189	1			423
							339	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	524	1	5870	2	N	272	379	1			316
							299	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	411	1	5416	2	N	277	191	1			402
							305	9									
*08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	229	1	5237	2	N	285	383	1			304
							314	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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									
07	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	4	1	1225	2	N	30	193	1			47
							33	9									
08	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1969	2	17	9	N	15					62

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

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									
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1067	1	14056	2	N	364	192	1			322
							400	9									
*08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	569	1	13033	2	N	281	381	1			222
							309	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

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									
07	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	113	1	1487	2	N	97	192	1			202
							107	9									
08	2170	X	1714	-0-	-456	-0-	66	1	1512	2	N	124					326
							136	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
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
07	100409	X	63074	-0-	-37335	-0-	2936 1331	1 9	58807	2	N	1210	1335	1			366
08	100409	X	64110	-0-	-36299	-0-	3269 1074	1 9	59767	2	N	976	913	1			429

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

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
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	198 435	1 9	2609	2	N	395	380	1			351
08	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	130 477	1 9	2982	2	N	434	563	1			222

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

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
07	3596	X	2333	-0-	-1263	-0-	159 75	1 9	2099	2	N	68	192	1			53
08	3596	X	1876	-0-	-1720	-0-	76 62	1 9	1738	2	N	56					109

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
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									
07	5952	X	2938	-0-	-3014	-0-	204	1	2680	2	Y	49	185	1			247
							54	9									
08	5952	X	2840	-0-	-3112	-0-	117	1	2664	2	Y	54					301
							59	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
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	2239	-0-	-221	-0-	179	1	2002	2	Y	53	123	1			190
							58	9									
07	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	128	1	1691	2	Y	47					237
							52	9									
08	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	79	1	1812	2	Y	94					331
							103	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
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									
07	17515	X	12710	-0-	-4805	-0-	599	1	11997	2	N	104					279
							114	9									
08	17515	X	11282	-0-	-6233	-0-	582	1	10648	2	N	47	191	1			135
							52	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
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									
07	23870	X	15865	-0-	-8005	-0-	748	1	14987	2	Y	118	130	1			88
							130	9									
08	23622	X	15912	-0-	-7710	-0-	818	1	14964	2	Y	118	63	1			143
							130	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
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									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13

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
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
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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
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									
07	868	X	58	-0-	-810	-0-	4	1	46	2	N	7					122
							8	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	122	7			-0-

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
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									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	106	1	2131	2	Y	138	127	1			135
							152	9									
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	124	1	2260	2	Y	129	142	1			122
							142	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	528	1	10581	2	N	443	573	1			252
							487	9									
*08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	505	1	9237	2	N	273	193	1			332
							300	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14973	X	11229	-0-	-3744	-0-	522	1	10426	2	Y	255	241	1			163
							281	9									
08	13702	X	10702	-0-	-3000	-0-	540	1	9879	2	Y	257	129	1			291
							283	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2017

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			157
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					200

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	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

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-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	445	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	74	9	Y	67	52	1			20
08	9796	X	9318	-0-	-478	-0-	9306	3	12	9	Y	11	28	1			3

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	2674	41	1	416	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*08	3000 N	1056	-0-	-1944	730	88	1	960	3	Y	7					8
						8	9									

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

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									
07	DLQ G-10	6244	-0-	6244	23894	549	1	5564	3	Y	119					170
						131	9									
*08	29314 X	5420	-0-	-23894	-0-	446	1	4891	3	Y	75	146	1			99
						83	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	DLQ G-10	2004	-0-	2004	10461	180	1	1820	3	Y	4					55
						4	9									
*08	11589 X	1128	-0-	-10461	-0-	93	1	1021	3	Y	13	41	1			27
						14	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
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									
07	DLQ G-10		2287	-0-	2287	11597	203	1	2062	3	Y	20	56	1			25
							22	9									
*08	13702	X	2105	-0-	-11597	-0-	168	1	1846	3	Y	83					108
							91	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
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									
07	DLQ G-10		9393	-0-	9393	41060	832	1	8438	3	Y	112	134	1			52
							123	9									
*08	49803	X	8743	-0-	-41060	-0-	725	1	7948	3	Y	64					116
							70	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					99
08	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	1124	2	4	9	N	4					103

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
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
07	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					16
08	1054	X	967	-0-	-87	-0-	967	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
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
07	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					24
08	1147	X	890	-0-	-257	-0-	890	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
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
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					95
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	710	2	7	9	N	6					101

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
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
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1172	2	14	9	N	13					121
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1038	2	15	9	N	14					135

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
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
07	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4628	2	19	9	N	17					248
08	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4466	2	42	9	N	38	169	1			117

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
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
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					74
*08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	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

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	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

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											
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	376	1	4596	2	N	150		161	1				178
							165	9											
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3205	2	N	133		162	1				149
							146	9											

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	279	1	2104	2	N	9					113
							10	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	279	1	2153	2	N	15					128
							17	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5323	2	77	9	N	70					201
*08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6202	2	51	9	N	46	175	1			72

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	248	1	2333	2	N	1					71
							1	9									
08	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	248	1	2623	2	N	7					78
							8	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	202	1	2469	2	N	-0-					153
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	267	1	3020	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
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-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	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
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-
07	1147	N	90	-0-	-1057	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	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
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
07	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1	739	2	N	-0-					23
08	1860	X	752	-0-	-1108	-0-	61	1	691	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
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
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6912	2	53	9	N	48					81
*08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7506	2	50	9	N	45					126

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	241	1	1349	2	N	14					199
							15	9									
*08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	234	1	1119	2	N	27					226
							30	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	858	1	4804	2	N	41					133
							45	9									
08	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	770	1	3679	2	N	32					165
							35	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	265	1	3247	2	N	20					142
							22	9									
08	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	247	1	2794	2	N	8					150
							9	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	8710	2	195	9	N	177	172	1			191
08	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8737	2	174	9	N	158	165	1			184

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	263	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	978	-0-	-324	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-

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
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									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	851	1	3691	2	N	-0-					36
08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	1458	1	2595	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	271	1	1175	2	N	-0-					-0-
*08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	483	1	859	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1107	1	4796	2	N	-0-					248
08	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	2076	1	3695	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
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
07	1829	X	1689	-0-	-140	-0-	317	1	1372	2	N	-0-					147
08	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	604	1	1074	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
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
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	193	1	835	2	N	-0-					57
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	369	1	658	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
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-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	579	2	N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	239	1	425	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
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

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
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

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
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	228	1	988	2	N	-0-					70
*08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	417	1	742	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

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
07	589	X	568	-0-	-21	-0-	212	1	356	2	N	-0-					176
*08	558	X	445	-0-	-113	-0-	199	1	226	2	N	18	176	7			18
							20	9									

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 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
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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

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									
07	2945 X	2202	-0-	-743	-0-	822	1	1380	2	Y	-0-					167
*08	2945 X	1563	-0-	-1382	-0-	731	1	832	2	Y	-0-	167	7			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

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-
07	2015 X	894	-0-	-1121	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	936	-0-	-1079	-0-	936	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
07	11811	X	800	-0-	-11011	-0-	760	2	40	9	Y	36	111	1			42
*08	13485	X	13024	-0-	-461	-0-	1523	1	11501	2	Y	-0-	42	7			-0-

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	#	241	-0-	-565	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	806	#	146	-0-	-660	-0-	146	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

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-
07	4736 X	856	-0-	-3880	-0-	112	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	354	1	1120	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

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-
07	9649 X	2425	-0-	-7224	-0-	318	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	936	1	2959	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

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-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1707	3	3	9	Y	3	2	1			1

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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-
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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-
07	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2331	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2223	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
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
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	60	1	1359	3	N	-0-	1	1			20
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	3	N	-0-					20

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
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									
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1503	3	Y	3	4	1			12
							3	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12

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
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
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	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
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
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-					5

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
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
*07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	79	1	1727	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	90	1	2011	3	Y	-0-					10

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
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
*07	5312	X	1574	-0-	-3738	-0-	69	1	1502	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

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-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

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
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6544	3	196	9	Y	178	169	1			19
*08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6543	3	20	9	Y	18	22	1			15

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2740	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2632	3	8	9	Y	7	5	1			5

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	18	14	1			56
							20	9									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	14	9	1			61
							15	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
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									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2764	3	N	-0-					50
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	122	1	2650	3	N	1					51
							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
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									
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	496	3	N	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	22	1	471	3	N	-0-					32

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

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-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

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-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1712	3	3	9	Y	3	2	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

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
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	160	1	3599	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	165	1	3576	3	N	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
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
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	31	1	700	3	N	-0-					61
08	1333	N	868	-0-	-465	-0-	38	1	830	3	N	-0-					61

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

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-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2974	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3038	N	3016	-0-	-22	-0-	3007	3	9	9	Y	8	5	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

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
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					5
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

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-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	6					7
							7	9									
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-	6	6			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	166	1	3608	3	Y	7					14
							8	9									
*08	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	160	1	3585	3	Y	-0-	7	6			7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	151	1	3280	3	Y	7	9	1			16
							8	9									
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	152	1	3407	3	Y	-0-	1	6			15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	198	1	268	2	Y	2					31
							2	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	169	1	295	2	Y	-0-					31
*05	465	N	199	-0-	-266	-0-	68	1	131	2	Y	-0-					31
*06	450	N	413	-0-	-37	-0-	155	1	258	2	Y	-0-					31
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	647	1	1806	2	Y	-0-					31
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	707	1	1297	2	Y	-0-					31

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	Y	1					1
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	334	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	2					32
							2	9									
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					32
*05	28	X	27	-0-	-1	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					32
*06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					32
*07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					32
08	T. A.		58	-0-	58	58	20	1	37	2	Y	1					33
							1	9									

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	135	1	2933	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
*08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	3	Y	-0-					14

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

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-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

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
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					3
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

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-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	111	1	719	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	2487	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2470	3	4	9	Y	4	4	1			1

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4964	3	14	9	Y	13	13	1			4
08	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4578	3	14	9	Y	13	8	1			9

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2421	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	3	8	9	Y	7	4	1			3

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

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-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	2	1			1
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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-
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

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-
07	3100	N	3335	-0-	235	235	3325	3	10	9	Y	9	8	1			1
*08	3030	N	2795	-0-	-235	-0-	2786	3	9	9	Y	8	5	1			4

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

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-
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5340	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5507	3	17	9	Y	15	10	1			6

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

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-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

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
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2654	3	8	9	Y	7	7	1			2
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	3	8	9	Y	7	5	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

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
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	3	Y	-0-					6

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
03	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1623	3	88	9	Y	80	50	1			30
*04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1542	3	3	9	Y	3					33
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					33
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
08	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1721	3	2	9	Y	2					35

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3076	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	3	9	9	Y	8	5	1			3

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	6022	-0-	2922	8328	6021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	14299	X	5971	-0-	-8328	-0-	5960	3	11	9	Y	10	8	1			2

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
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
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	3	14	9	Y	13	12	1			2
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	3	14	9	Y	13	8	1			7

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
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-
07	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1871	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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-
07	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3738	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3766	3	11	9	Y	10	7	1			4

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
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-
07	5580	X	2886	-0-	-2694	-0-	2880	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1244	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1252	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	3	N	13	45	1			17
							14	9									
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	9331	X	7339	-0-	-1992	-0-	7316	3	23	9	Y	21	18	1			3
08	9269	X	6941	-0-	-2328	-0-	6928	3	13	9	Y	12	12	1			3

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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-
07	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2637	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2670	3	6	9	Y	5	4	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	19	1	416	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
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-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1878	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
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-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	Y	6	4	1			2
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
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									
07	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	362	1	8160	3	N	2	1	1			14
							2	9									
08	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	377	1	8184	3	N	12	1	1			25
							13	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
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-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3262	3	10	9	Y	9	8	1			1
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3344	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
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-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	619	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3169	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	283	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3594	3	10	9	Y	9	22	1			5
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3224	3	7	9	Y	6	8	1			3

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3131	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3067	3	6	9	Y	5	5	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	3	4	9	Y	4	8	1			4
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	3	3	9	Y	3	4	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	85	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2580	3	7	9	Y	6	6	1			4
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	4	9	Y	4	4	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
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-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	Y	3	2	1			1

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1520	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1535	3	3	9	Y	3	2	1			1

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4288	3	12	9	Y	11	9	1			2
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4998	3	10	9	Y	9	8	1			3

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	Y	7	28	1			7
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2978	3	6	9	Y	5	8	1			4

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3239	3	10	9	Y	9	25	1			5
*08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3415	3	7	9	Y	6	9	1			2

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	116	X	8	-0-	-108	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	2514	N	2207	-0-	-307	-0-	2203	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
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-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1615	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	642	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	961	N	502	-0-	-459	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	3	7	9	Y	6	5	1			1
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	3	6	9	Y	5	4	1			2

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9331	3	25	9	Y	23	52	1			14
08	9889	X	9090	-0-	-799	-0-	9072	3	18	9	Y	16	21	1			9

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	2670	3	8	9	Y	7	16	1			6
08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2650	3	6	9	Y	5	6	1			5

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
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-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2892	3	9	9	Y	8	6	1			2
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4095	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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
07	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	3539	3	10	9	Y	9	22	1			4
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	3557	3	7	9	Y	6	8	1			2

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	424	-0-	-56	-0-	12	1	387	3	N	23					46
							25	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	3	N	-0-					46
*11	450	N	352	-0-	-98	-0-	10	1	342	3	N	-0-					46
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	N	-0-					46
*01	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-					46
*02	336	N	323	-0-	-13	-0-	10	1	313	3	N	-0-					46
*03	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	3	N	-0-					46
*04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	3	N	-0-					46
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-					46
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-					46
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-					46
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	N	-0-					46

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
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-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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
07	992	N	131	-0-	-861	-0-	128	3	3	9	Y	3	10	1			3
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	999	3	2	9	Y	2	3	1			2

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	3	8	9	Y	7	6	1			1
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	Y	2	2	1			-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1287	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	N	-0-					23
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	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
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-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	2137	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2449	N	1758	-0-	-691	-0-	1755	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
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-
07	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1468	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			2

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7537	3	20	9	Y	18	14	1			4
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7457	3	14	9	Y	13	12	1			5

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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3978	3	9	9	Y	8	38	1			10
*08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	3	8	9	Y	7	12	1			5

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
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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	128	1	2939	3	N	7	48	1			16
							8	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	3	N	-0-					16
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	108	1	2439	3	N	-0-					16
*08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	3	N	-0-					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
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-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4997	3	12	9	Y	11	8	1			3
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4743	3	9	9	Y	8	8	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	N	17					40
							19	9									
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4123	X	472	-0-	-3651	-0-	463	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	4123	X	18	-0-	-4105	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2418	N	1947	-0-	-471	-0-	86	1	1857	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	95	1	2134	3	Y	-0-					10

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 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
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-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3718	3	7	9	Y	6	4	1			2
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
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-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3790	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
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
*07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	3	Y	6	8	1			17
							7	9									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	137	1	3071	3	Y	-0-	1	6			16

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
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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	3	N	2					22
							2	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	3	N	-0-					22
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	3	N	-0-					22
*08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	3	N	-0-					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
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-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
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-
07	10354	X	10102	-0-	-252	-0-	504	1	9598	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9985	-0-	-59	-0-	496	1	9489	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
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-
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1272	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1278	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					13
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	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
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-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6497	3	12	9	Y	11	8	1			3

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
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-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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									
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	307	1	6925	3	N	139	75	1			120
							153	9									
*08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	321	1	6984	3	N	2	87	1			35
							2	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
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
07	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4255	3	13	9	Y	12	24	1			4
08	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	3677	3	7	9	Y	6	9	1			1

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
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-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2956	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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-
07	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	2993	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	Y	9	6	1			3

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7110	3	17	9	Y	15	17	1			72
08	6789	X	6675	-0-	-114	-0-	6662	3	13	9	Y	12					84

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
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									
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					24
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	N	-0-					24

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	3	8	9	Y	7	6	1			1
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	3	7	9	Y	6	4	1			3

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4697	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	4728	3	14	9	Y	13	9	1			5

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4750	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	3410	X	2134	-0-	-1276	-0-	2132	3	2	9	Y	2	3	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3034	-0-	-221	-0-	127	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	132	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	135	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	141	1	3054	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 #: 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
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
07	6355	X	6225	-0-	-130	-0-	6208	3	17	9	Y	15	22	1			5
08	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6255	3	12	9	Y	11	12	1			4

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
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-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1870	3	6	9	Y	5	8	1			3
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	3	4	9	Y	4	4	1			3

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10024	3	1	9	Y	1	30	1			137
*08	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11202	3	40	9	Y	36	149	1			24

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
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
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	3	N	-0-					5
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	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
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									
07	18476	X	10855	-0-	-7621	-0-	477	1	10355	3	Y	21	40	1	1	6	48
							23	9									
*08	15717	X	12097	-0-	-3620	-0-	515	1	11582	3	Y	-0-	1	6			47

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
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-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
	BENAVIDES, GLORIA BMT A				WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9512 - 9720		
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
07	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			20
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	3	7	9	Y	6					26
	B.M.T.				WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9708 - 9796		
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-
07	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3360	3	9	9	Y	8	6	1			2
*08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	3	8	9	Y	7	6	1			3
	B.M.T.				WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9512 - 11250		
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
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4914	3	14	9	Y	13	12	1			3
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4862	3	15	9	Y	14	9	1			8
	BMT				WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9562 - 10182		
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-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6424	3	7	9	Y	6	4	1			2
*08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	3	24	9	Y	22	17	1			7
	BMT				WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9378 - 9520		
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-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16095	3	65	9	Y	59	48	1			11
08	22165	X	14495	-0-	-7670	-0-	14467	3	28	9	Y	25	27	1			9
	FROST NATIONAL BANK				WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430			PERF.10049 - 10069		
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-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	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
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
07	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5823	3	1	9	Y	1	16	1			96
*08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6099	3	22	9	Y	20	99	1			17

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

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-
07	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

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-
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2753	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2750	3	6	9	Y	5	4	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

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									
07	6789	X	6730	-0-	-59	-0-	296	1	6420	3	Y	13	20	1	1	6	29
							14	9									
*08	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	279	1	6261	3	Y	-0-	1	6			28

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

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
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5199	3	1	9	Y	1	11	1			92
*08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5566	3	583	9	Y	530	302	1			320

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

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									
07	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	101	1	2267	3	N	-0-					15
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	105	1	2285	3	N	-0-					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	132	1	2858	3	Y	6	10	1			15
							7	9									
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	162	1	3634	3	Y	-0-	1	6			14

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

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
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			1
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	3	7	9	Y	6	4	1			3

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

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-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6019	3	14	9	Y	13	10	1			3
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5697	3	11	9	Y	10	9	1			4

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

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-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4806	3	12	9	Y	11	8	1			3
08	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4679	3	9	9	Y	8	8	1			3

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

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									
07	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	260	1	4949	3	Y	18					53
							20	9									
*08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4974	3	Y	17	45	1			25
							19	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3648	3	8	9	Y	7	6	1			1
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3599	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
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
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	3	N	-0-					7
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	61	1	1332	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
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
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					15
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					2
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					2
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					2
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					2
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	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
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-
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	4914	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4360	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
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
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	214	1	4638	3	Y	9	15	1			20
							10	9									
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	204	1	4580	3	Y	-0-	1	6			19

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
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
07	1116	N	494	-0-	-622	-0-	21	1	473	3	N	-0-					8
08	868	N	587	-0-	-281	-0-	26	1	561	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
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-
07	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5304	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	5324	3	17	9	Y	15	10	1			6

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	6			-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
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
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-	4	1			34
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2421	3	260	9	Y	236	131	1			139

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
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-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	3	12	9	Y	11	9	1			2
*08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5004	3	10	9	Y	9	8	1			3

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
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									
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	307	1	5858	3	Y	22					69
							24	9									
*08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	305	1	5839	3	Y	20	55	1			34
							22	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3155	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	Y	9	6	1			3

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					72
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					72

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	2					35
							2	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					35

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

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
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2696	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2610	3	8	9	Y	7	5	1			4

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
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									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					3
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	1					4
							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
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-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1650	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1607	3	3	9	Y	3	2	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	89	1	2006	3	N	2	52	1			74
							2	9									
08	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	91	1	1973	3	N	10	67	1			17
							11	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	284	1	5419	3	Y	21					61
							23	9									
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	18	51	1			28
							20	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
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-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	3	8	9	Y	7	7	1			1
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	Y	8	5	1			4

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
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-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4089	3	10	9	Y	9	8	1			1
*08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4147	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
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
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					147
*08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	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
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									
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	173	1	3288	3	N	3					49
							3	9									
08	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	156	1	2979	3	N	3					52
							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
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-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	219	1	4757	3	N	11	12	1	1	6	27
							12	9									
*08	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	198	1	4444	3	N	-0-	1	6			26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

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									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	131	1	2953	3	N	2					47
							2	9									
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	140	1	3048	3	N	5					52
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

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
*07	4621	X	3369	-0-	-1252	-0-	148	1	3213	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	141	1	3165	3	Y	-0-					9

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

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
07	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	4869	3	13	9	Y	12	18	1			3
08	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4868	3	9	9	Y	8	10	1			1

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

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-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	391	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	394	3	1	9	Y	1					2

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
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-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	3	N	-0-					17
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	119	1	2579	3	N	28					45
							31	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

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									
07	4495	X	3866	-0-	-629	-0-	193	1	3672	3	Y	1					1
							1	9									
08	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	197	1	3763	3	Y	1					2
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

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
*07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	92	1	1998	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	84	1	1889	3	Y	-0-					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3 1 9	Y	1					1
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2490	3 4 9	Y	4	4	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	1596	3 55 9	Y	50	40	1			10
08	3379	X	1224	-0-	-2155	-0-	1222	3 2 9	Y	2	8	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	3 7 9	Y	6	4	1			2
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2175	3 4 9	Y	4	4	1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	64784	X	64784	-0-	-0-	-0-	64572	3 212 9	Y	193	154	1			39
*08	36164	X	36164	-0-	-0-	-0-	36096	3 68 9	Y	62	72	1			29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	X	59	-0-	-623	-0-	3	1 56 3	Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1 1010 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2275	3 6 9	Y	5	4	1			1
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2220	3 4 9	Y	4	4	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	82	3 3 9	Y	3	2	1			1
08	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	38	3	Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2197	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1891	3	6	9	Y	5	3	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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									
07	4991	X	4972	-0-	-19	-0-	211	1	4753	3	N	7					49
							8	9									
08	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	204	1	4434	3	N	97	28	1			118
							107	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

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
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	281	1	5355	3	N	-0-					72
08	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	243	1	4639	3	N	5					74
							6	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	N	2					34
							2	9									
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1325	3	N	5					39
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					45
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	2512	3	4	9	Y	4	4	1			1

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

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-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2697	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2643	3	6	9	Y	5	4	1			2

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

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									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	1					6
							1	9									
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	3	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

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
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	199	1	4318	3	Y	9	12	1			22
							10	9									
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	-0-	1	6			21

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
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									
07	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	166	1	3160	3	Y	34					69
							37	9									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	201	1	3849	3	Y	26					95
							29	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

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-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	95					Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

03	5115	X	3725	-0-	-1390	-0-	127	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	104	1	3258	3	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	5657	3	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	201	1	5242	3	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	214	1	5444	3	N	-0-					-0-
*08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	208	1	5172	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

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-					3
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					3
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					1

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

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
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			Y	-0-					10
*08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7855	3	1	9	Y	1	8	1			3

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
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-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	449	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					1

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
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
07	3100	N	3486	-0-	386	386	3453	3	33	9	Y	30	59	1			150
*08	3100	N	3028	-0-	-72	314	2954	3	74	9	Y	67	173	1			44

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
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									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	387	1	7376	3	Y	2					2
							2	9									
*08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	380	1	7272	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2831	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2922	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1101	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1119	3	2	9	Y	2	2	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1277	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1453	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

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									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	3	Y	-0-					2

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
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									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	929	3	Y	1					3
							1	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	Y	2					5
							2	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	3	Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2265	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2287	3	Y	-0-					8

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
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									
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	121	1	1333	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	1					11
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3146	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

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-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	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
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-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	9131	3	24	9	Y	22	18	1			4
08	9734	X	9008	-0-	-726	-0-	8991	3	17	9	Y	15	14	1			5

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

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
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					5
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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									
07	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	124	1	1828	3	N	2	33	1			48
							2	9									
08	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	149	1	1960	3	N	1					49
							1	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

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									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3063	3	Y	1					1
							1	9									
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	162	1	3096	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	225	1	3323	3	N	1	21	1			88
							1	9									
08	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	252	1	3307	3	N	1					89
							1	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 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
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-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	Y	6	4	1			2
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	3	6	9	Y	5	4	1			3

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 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
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-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	3	Y	19					192
							21	9									
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	132	1	2514	3	Y	13					205
							14	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	82	1	1568	3	N	5					46
							6	9									
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	62	1	1182	3	N	5					51
							6	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
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-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	18	1			4
*08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8258	3	15	9	Y	14	14	1			4

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	397	1	5842	3	Y	255	14	1			255
							281	9									
*08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	374	1	4909	3	Y	-0-	143	1	95	6	17

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					45
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					45

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	3	Y	10					120
							11	9									
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	67	1	1284	3	Y	6					126
							7	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
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									
07	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	187	1	2756	3	Y	1					10
							1	9									
*08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	7	16	1			1
							8	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

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-
07	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2299	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2537	3	4	9	Y	4	4	1			1

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

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									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	773	3	Y	44	13	1			44
							48	9									
*08	837	N	556	-0-	-281	-0-	39	1	517	3	Y	-0-	25	1	16	6	3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

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
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	295	1	824	2	N	-0-					73
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	415	1	762	2	N	-0-					71

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

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
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					91
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	109	1	702	2	N	1	23	6			51
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5270	X	5124	-0-	-146	-0-		325	1	4796	3	Y	3					65
								3	9									
08	5239	X	5010	-0-	-229	-0-		354	1	4642	3	Y	13	65	1			13
								14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					40
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-		8	1	50	2	N	-0-					40

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-		601	1	1680	2	N	12					67
								13	9									
08	2077	N	1156	-0-	-921	-0-		408	1	747	2	N	1					68
								1	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		87	1	952	2	N	2					8
								2	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-		54	1	700	2	N	1					9
								1	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-		608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	283	-0-	-337	-0-		241	3	42	9	Y	38	27	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	393	3	N	1	28	1			34
							1	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	16					50
							18	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1	3676	3	Y	1					2
							1	9									
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	188	1	3596	3	Y	1					3
							1	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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									
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	200	1	2957	3	Y	2					14
							2	9									
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	213	1	2801	3	Y	8	17	1			5
							9	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

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									
07	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	309	1	4562	3	N	2	5	1			48
							2	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	339	1	4445	3	N	16					64
							18	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
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-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2186	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2587	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
07	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	222	1	4232	3	Y	16					48
							18	9									
08	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	216	1	4128	3	Y	14	40	1			22
							15	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3375	3	9	9	Y	8	14	1			4
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3323	3	7	9	Y	6	6	1			4

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. (I) GAS 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	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									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	101	1	1479	3	Y	1					23
							1	9									
08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	111	1	1464	3	Y	4	24	1			3
							4	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. (I) GAS 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	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									
07	4929	X	3261	-0-	-1668	-0-	207	1	3053	3	N	1	5	1			49
							1	9									
08	4929	X	2635	-0-	-2294	-0-	186	1	2446	3	N	3					52
							3	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. (I) GAS 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	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									
07	8773	X	8522	-0-	-251	-0-	424	1	8096	3	Y	2					7
							2	9									
*08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	437	1	8359	3	Y	2					9
							2	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	10	1	9	2	N	3					81
							245	3	3	9							
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	1	71	1			11
							248	3	1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	2026	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2108	X	2042	-0-	-66	-0-	2041	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

03	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	57	1	1053	3	Y	1					1
							1	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					1
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	3	Y	-0-					2

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

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
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					16
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					16

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

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
07	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3650	3	10	9	Y	9	5	1			11
08	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3549	3	2	9	Y	2	9	1			4

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	308	1	4914	3	N	47					80
							52	9									
04	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	281	1	4440	3	N	23					103
							25	9									
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	315	1	4567	3	N	3					106
							3	9									
06	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	320	1	4513	3	N	15					121
							17	9									
07	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	292	1	4305	3	N	28	71	1	1	6	77
							31	9									
08	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	328	1	4306	3	N	8					85
							9	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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
07	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3502	3	10	9	Y	9	13	1			3
08	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3355	3	7	9	Y	6	6	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 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
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-
07	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	2704	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	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
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
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	3	10	9	Y	9	4	1			10
*08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	Y	2	8	1			4

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
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-
07	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2031	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1784	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	681	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4647	3	12	9	Y	11	9	1			2
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4594	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
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-
07	1643	X	920	-0-	-723	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	35	-0-	-1608	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

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
07	2790	X	1519	-0-	-1271	-0-	1494	2	25	9	Y	23	19	1			22
08	2325	X	1653	-0-	-672	-0-	1636	2	17	9	Y	15	20	1			17

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

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
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	Y	46	33	1			38
08	1457	N	785	-0-	-672	-0-	773	2	12	9	Y	11	27	1			22

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

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
07	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1039	2	18	9	Y	16	15	1			17
08	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	998	2	10	9	Y	9	14	1			12

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	109 6	1 9	1409	2	Y	5	7	1			1
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	81 6	1 9	1118	2	Y	5	3	1			3

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

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
07	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	93 14	1 9	1211	2	Y	13	17	1			3
08	1395	N	884	-0-	-511	-0-	59 13	1 9	812	2	Y	12	7	1			8

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	288	1	3730	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
08	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	199	1	2760	2	Y	33	20	1			22
							36	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 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
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-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. (I) GAS 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	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									
07	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	87	1	1122	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	65	1	909	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

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-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	175	1	2265	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
08	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	108	1	1493	2	Y	21	13	1			14
							23	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

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									
07	3534	X	2284	-0-	-1250	-0-	163	1	2110	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	3038	X	1898	-0-	-1140	-0-	127	1	1758	2	Y	12	7	1			8
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

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
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									
07	4154	X	2838	-0-		-1316	-0-		201	1	2613	2	Y	22	27	1			6
									24	9									
08	3689	X	1598	-0-		-2091	-0-		106	1	1475	2	Y	15	10	1			11
									17	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

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
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
07	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-		2464	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	1395	N	227	-0-		-1168	-0-		225	2	2	9	Y	2	15	1			13

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 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
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									
07	7595	X	5312	-0-		-2283	-0-		360	1	4800	2	Y	138	111	1			126
									152	9									
08	6820	X	6579	-0-		-241	-0-		360	1	6103	2	Y	105	126	1			105
									116	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
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
07	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-		1848	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	2108	N	215	-0-		-1893	-0-		213	2	2	9	Y	2	15	1			13

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
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-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	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
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
07	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2253	2	6	9	Y	5	18	1			10
08	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2892	2	3	9	Y	3					13

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
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
07	1798	X	1561	-0-	-237	-0-	1538	2	23	9	Y	21	16	1			18
08	1798	X	1011	-0-	-787	-0-	1002	2	9	9	Y	8	14	1			12

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
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									
07	3472	X	2877	-0-	-595	-0-	360	1	2451	2	Y	60	47	1			54
							66	9									
08	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	360	1	2192	2	Y	32	47	1			39
							35	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
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
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	2			Y	-0-					161
08	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	2			Y	-0-					161

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	837	N	310	-0-	-527	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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									
07	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	94	1	1221	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	165	1	2289	2	Y	26	14	1			15
							29	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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									
07	5239	X	3130	-0-	-2109	-0-	223	1	2889	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	5239	X	3075	-0-	-2164	-0-	205	1	2850	2	Y	18	11	1			12
							20	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1430	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					57
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

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-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
07	2387 N	2007	-0-	-380	-0-	1963	2	44	9	Y	40	32	1			36
08	2201 N	1023	-0-	-1178	-0-	1010	2	13	9	Y	12	26	1			22

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

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-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	134	1	1744	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	72	1	993	2	Y	8	5	1			6
							9	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12					37
08	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1564	2	18	9	Y	16					53

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1580	2	43	9	Y	39	29	1			34
08	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1267	2	21	9	Y	19	29	1			24

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1066	2	7	9	Y	6					26
08	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1059	2	11	9	Y	10					36

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
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
07	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			7
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7	8	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2232	N	2126	-0-		-106		-0-	360	1	1736	2	Y	27	22	1			25
									30	9									
08	2542	N	1681	-0-		-861		-0-	360	1	1307	2	Y	13	22	1			16
									14	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1380	N	1380	-0-		-0-		-0-	1370	2	10	9	Y	9					30
08	1364	N	1126	-0-		-238		-0-	1112	2	14	9	Y	13					43

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11656	X	10694	-0-		-962		-0-	10552	2	142	9	Y	129	96	1			77
08	11470	X	7908	-0-		-3562		-0-	7781	2	127	9	Y	115	95	1			97

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8401	X	7980	-0-		-421		-0-	7893	2	87	9	Y	79	60	1			47
08	8525	X	6521	-0-		-2004		-0-	6435	2	86	9	Y	78	62	1			63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1953	N	495	-0-		-1458		-0-	88	1	407	2	N	-0-					61
08	1581	N	1327	-0-		-254		-0-	191	1	1136	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
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-
07	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					1
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2038	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			Y	-0-					46
*08	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					26
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	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
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
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2172	3	285	9	Y	259	127	1			252
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2743	3	63	9	Y	57	250	1			59

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	2367	3	6	9	Y	5	6	1			19
08	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2331	3	4	9	Y	4					23

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
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
07	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2981	3	8	9	Y	7	3	1			10
08	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	2620	3	1	9	Y	1	7	1			4

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
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
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					3
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 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
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-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					60
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
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
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					7
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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-
07	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1434	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	1246	3	2	9	Y	2	2	1			2

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
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
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	3	4	9	Y	4	4	1			11
08	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1594	3	3	9	Y	3					14

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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2195	3	187	9	Y	170	84	1			168
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2189	3	33	9	Y	30	162	1			36

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

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
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1950	3	207	9	Y	188	180	1			19
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1963	3	6	9	Y	5	16	1			8

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

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
07	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2290	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2203	3	1	9	Y	1	5	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

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
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	1	1			7
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-	5	1			2

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

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-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					1
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	1	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

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-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	3	2	9	Y	2	2	1			1

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

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-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	912	1	7926	3	Y	19	23	1			5
						21	9									
*07	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	649	1	8362	3	Y	24	23	1			6
						26	9									
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					6

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

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	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	733	1	6360	3	Y	26	31	1			7
						29	9									
07	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	580	1	7473	3	Y	28	26	1			9
						31	9									
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					9

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2017 - PLUGGED 08/21/17

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

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
07	DLQ G-10		568	-0-	568	1352	568	2			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1352					Y	NO RPT					74

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

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
07	3999	#	2495	-0-	-1504	-0-	2495	2			N	-0-					25
08	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

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	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					213
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					213
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

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
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	23	1	160	2	N	13	36	1			8
							14	9									
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	2	1	39	2	N	-0-					8
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	64	2	N	4					12
							4	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	218	2	191	9	N	174	174	1			12
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	124	1	1998	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120	1	1627	3	Y	10	9	8			13
							11	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	120	1	1833	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1905	3	Y	1	1	1	1	8	12
							1	9									
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					12

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	124	1	3560	3	Y	24	44	1			-0-
							26	9									
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120	1	3246	3	Y	31	11	8			20
							34	9									
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124	1	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12
							32	9									
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	120	1	3224	3	Y	30	15	1	2	8	25
							33	9									
07	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	124	1	3092	3	Y	25	28	1	1	8	21
							28	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					21

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	124 23	1 9	6920	3	Y	21					25
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	120 25	1 9	6112	3	Y	23	8	8			40
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124 23	1 9	6292	3	Y	21	5	8			56
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	5987	3	Y	18	28	1	1	8	45
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	6185	3	Y	20	1	8			64
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					64

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1805	3	Y	-0-					35
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	1681	3	Y	7	5	8			37
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	124 7	1 9	1702	3	Y	6	3	8			40
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	120 3	1 9	1709	3	Y	3	3	1	1	8	39
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	124 3	1 9	1666	3	Y	3	1	8			41
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	1319	3	Y	6					25
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	1198	3	Y	6	4	8			27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	1366	3	Y	8	3	8			32
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	1220	3	Y	4	6	1			30
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1218	3	Y	4					34
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	124 35	1 9	3522	3	Y	32	93	1			13
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	120 59	1 9	3243	3	Y	54	21	8			46
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124 44	1 9	3446	3	Y	40	10	8			76
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	120 31	1 9	3364	3	Y	28	79	1	2	8	23
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	124 32	1 9	3211	3	Y	29	2	8			50
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					50

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

03	1705	X	1523	-0-	-182	-0-	124 29	1 9	1399	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	120 29	1 9	1419	3	N	26	26	8			-0-
05	1705	X	1635	-0-	-70	-0-	124 13	1 9	1498	3	N	12	12	8			-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1427	3	N	3	3	8			-0-
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	124 3	1 9	1456	3	N	3	3	8			-0-
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

03	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	124 44	1 9	2329	3	N	40					67
04	3090	X	2334	-0-	-756	-0-	120 53	1 9	2161	3	N	48	16	8			99
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	124 61	1 9	2587	3	N	55	10	8			144
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120 39	1 9	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
07	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	124 42	1 9	2327	3	N	38	2	8			89
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					89

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1506	3	Y	18	1	8			70
							20	9									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					70

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	124	1	1357	3	Y	4	1	8			32
							4	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					32

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	124	1	1723	3	Y	31	34	1	2	8	24
							34	9									
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					24

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	124	1	2483	3	Y	27	29	1	2	8	32
							30	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	124	1	1375	3	Y	13	3	8			91
							14	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					91

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
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									
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	124	1	3367	3	Y	86	94	1	5	8	72
							95	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					72

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	3	Y	-0-					14
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	4	3	1	1	8	11
							4	9									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
07	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	124	1	6816	3	N	49	4	8			137
							54	9									
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					137

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
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									
07	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	124	1	2459	3	Y	33	3	8			49
							36	9									
08	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					49

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
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									
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	124	1	3586	3	Y	27	1	8			28
							30	9									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					28

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	124	1	2837	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					42

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
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									
07	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	124	1	2835	3	Y	40	1	8			58
							44	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					58

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
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-
07	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	146	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	130	1	1161	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
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									
07	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	398	1	3570	2	Y	61					136
							67	9									
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	425	1	3794	2	Y	60	62	1			134
							66	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	272	1	2446	2	Y	106					240
							117	9									
08	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	272	1	2425	2	Y	104	108	1			236
							114	9									

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
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									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1	2568	2	Y	1					2
							1	9									
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	259	1	2308	2	Y	1	1	1			2
							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
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									
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	448	1	4026	2	Y	17					37
							19	9									
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	444	1	3962	2	Y	16	17	1			36
							18	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	273	-0-	-87	-0-	64	1	201	2	N	7					42
							8	9									
07	341	X	229	-0-	-112	-0-	73	1	150	2	N	5	42	1			5
							6	9									
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

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
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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1031	1	3215	2	N	-0-					55
*07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	1524	1	3137	2	N	1					56
							1	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					56

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
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									
07	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	77	1	2778	2	N	3	4	1			56
							3	9									
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	76	1	1983	2	N	4					60
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	171	1	674	2	Y	-0-					90
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	60	1	603	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1383	1	4314	2	N	-0-					52
07	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	1290	1	2657	2	N	-0-					52
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					52

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	396	-0-	-834	-0-	59	1	337	2	N	-0-					25
07	1054	X	435	-0-	-619	-0-	169	1	266	2	N	-0-					25
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
*08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	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
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									
07	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	128	2	N	4	4	1			108
							4	9									
08	155	X	102	-0-	-53	-0-	4	1	95	2	N	3					111
							3	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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									
07	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	47	1	1698	2	N	3	4	1			30
							3	9									
08	1922	X	1318	-0-	-604	-0-	49	1	1266	2	N	3					33
							3	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	268	1	5446	2	Y	147	137	1			37
							162	9									
08	5673	X	4336	-0-	-1337	-0-	201	1	4015	2	Y	109	122	1			24
							120	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
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-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	3	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	3	N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	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

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
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					1
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

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
07	2387	#	2350	-0-	-37	-0-	2332	2	18	9	N	16					152
*08	2844	R	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31					183

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	#	3301	-0-	-915	-0-	3114	2	187	9	N	170					340
*06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					340
*07	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					340
08	3503	#	3331	-0-	-172	-0-	3327	2	4	9	N	4	167	1			169

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	293	1	3679	3	N	-0-					100
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	461	1	4017	3	N	-0-					100
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	416	1	3516	3	N	-0-					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282	1	7253	3	N	37					86
							41	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	280	1	7116	3	N	30					116
							33	9									
*08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	264	1	6421	3	N	15					131
							17	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

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	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11502	3	35	9	N	32					85
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11211	3	33	9	N	30					115
*08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10679	3	23	9	N	21					136

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

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	3325	-0-	-665	-0-	3289	3	36	9	N	33					75
07	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	3460	3	3	9	N	3					78
08	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3354	3	10	9	N	9					87

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

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	74	-0-	-466	-0-	74	3			N	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	656	-0-	-244	-0-	28	1	628	3	N	-0-					50
07	868 N	623	-0-	-245	-0-	27	1	596	3	N	-0-					50
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	31	1	669	3	N	-0-					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-			58
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	54	1	1062	3	N	-0-			58
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	52	1	1080	3	N	-0-			58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	N	-0-			1
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-			1
08	2573	N	2214	-0-	-359	-0-	98	1	2116	3	N	-0-			1

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			23
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			23
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			23

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	-0-			-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	N	-0-					63
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	92	1	1822	3	N	-0-					63
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	88	1	1825	3	N	-0-					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					15
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	3					3
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	3	Y	3					6
							3	9									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1062	3	Y	2					8
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

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	785	-0-	-55	-0-	35	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-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
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	1083	-0-	-2997	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	872	-0-	-3220	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	679	-0-	-2793	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2454	-0-	-186	-0-	110	1	2344	3	Y	-0-					26
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	134	1	2869	3	Y	-0-					26
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	117	1	2634	3	Y	-0-					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
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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	3	N	-0-					35
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	3	N	-0-					35
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	69	1	1435	3	N	-0-					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
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1320	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	N	19					73
							21	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	3	N	1	53	1			21
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	3	N	8					29
							9	9									
08	1116	N	830	-0-	-286	-0-	40	1	790	3	N	-0-					29

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	796	-0-	-254	-0-	35 4	1 9	757	3	Y	4					46
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	20 2	1 9	421	3	Y	2					48
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	19 3	1 9	437	3	Y	3					51

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					102
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					102
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					102

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	N	-0-					62
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	44	1	862	3	N	-0-					62
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	N	-0-					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
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	1348	-0-	-152	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					42
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	3	Y	-0-					42
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	3	Y	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	3	Y	18					81
							20	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4139	3	Y	13					94
							14	9									
08	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	149	1	3363	3	Y	12					106
							13	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					20
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					20
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	80	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	80	1	1673	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	115	1	2465	3	Y	4					6
							4	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	2					8
							2	9									
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	3	Y	3					11
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	2726	-0-	-724	-0-	122	1	2601	3	Y	3					13
							3	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	186	1	3981	3	Y	2					15
							2	9									
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	149	1	3364	3	Y	2					17
							2	9									

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
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	3226	-0-	-494	-0-	144	1	3078	3	Y	4					4
							4	9									
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	195	1	4181	3	Y	6					10
							7	9									
*08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	149	1	3371	3	Y	4					14
							4	9									

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
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	497	-0-	-1213	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	895	-0-	-872	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					-0-
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	3	Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	6674	-0-	-946	-0-	297	1	6346	3	Y	28					28
							31	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	350	1	7502	3	Y	22					50
							24	9									
08	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	311	1	7032	3	Y	20					70
							22	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	3	Y	3					3
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	3	Y	3					6
							3	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	2					8
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	318	1	6802	3	Y	23	23	1			23
							25	9									
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	3	Y	24	15	1			32
							26	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

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									
07	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	596	1	3741	3	Y	10					93
							11	9									
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	717	1	4066	3	Y	12					105
							13	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	124	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	174	1	3718	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
08	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	263	1	3726	3	Y	24	16	1			33
							26	9									

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8804	X	8043	-0-	-761	-0-	560	1	7483	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7980	-0-	-731	-0-	525	1	7379	3	Y	69					69
							76	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	243	1	4339	3	Y	-0-					2
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	298	1	5483	3	Y	-0-					2
*11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	376	1	5621	3	Y	-0-					2
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	371	1	4914	3	Y	-0-					2
*01	5797	X	4268	-0-	-1529	-0-	264	1	4004	3	Y	-0-					2
*02	5600	X	5096	-0-	-504	-0-	425	1	4671	3	Y	-0-					2
*03	6200	X	5344	-0-	-856	-0-	415	1	4929	3	Y	-0-					2
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	460	1	4417	3	Y	-0-					2
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	470	1	4928	3	Y	-0-					2
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	456	1	4791	3	Y	-0-					2
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	459	1	4680	3	Y	-0-					2
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	465	1	4647	3	Y	-0-					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	258	1	2643	3	Y	1					11
							1	9									
08	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	258	1	2588	3	Y	-0-					11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1759	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	166	3	Y	2					10
							2	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					10

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
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-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	623	1	3915	3	Y	-0-					-0-
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	658	1	3724	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	169	1	1304	3	Y	17					19
							19	9									
08	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	197	1	1223	3	Y	-0-					19

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2352	2	905	3	Y	75					87
							83	9									
*06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2170	2	774	3	Y	-0-					87
*07	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	2219	2	819	3	Y	-0-	80	1			7
08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2163	2	807	3	Y	-0-					7

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	685	2	253	3	Y	-0-					-0-
*08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	668	2	249	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	107	2	39	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	99	2	37	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	70	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	138	1	1945	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	214	1	4577	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	284	1	4011	3	Y	24	16	1			28
							26	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	3129	2	1156	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	3098	2	1154	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3278	2	1211	3	Y	1					2
							1	9									
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3146	2	1173	3	Y	1					3
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

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-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

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-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

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									
07	9269	X	7314	-0-	-1955	-0-	325	1	6965	3	Y	22	23	1			20
							24	9									
08	8711	X	6769	-0-	-1942	-0-	445	1	6298	3	Y	24	15	1			29
							26	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	125	1	1673	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	125	1	1756	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

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									
07	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	147	1	3133	3	Y	23	22	1			24
							25	9									
08	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	223	1	3157	3	Y	24	15	1			33
							26	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

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-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	3	Y	-0-					-0-
*08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

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
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	16					19
							18	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

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-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	55	1	778	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

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-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	126	1	1788	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
							91	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	163	1	2752	3	N	19					27
							21	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	163	1	2665	3	N	19					46
							21	9									

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
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									
07	6417	X	6227	-0-	-190	-0-	430	1	5751	3	N	42	83	1			52
							46	9									
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	426	1	5983	3	N	27					79
							30	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
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-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	180	1	2400	3	N	-0-					-0-
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2498	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	337	1	3444	3	N	65					102
							72	9									
08	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	331	1	3313	3	N	15	85	1			32
							17	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
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
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1802	3	Y	-0-					20
08	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	193	1	1933	3	Y	-0-					1

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
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-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	N	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	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
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									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	5296	2	1955	3	Y	4					15
							4	9									
*08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	5323	2	1984	3	Y	3					18
							3	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
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-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	89	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	128	1	1810	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

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									
07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	9810	2	3623	3	N	8					26
							9	9									
08	13888	X	13448	-0-	-440	-0-	9791	2	3649	3	N	7					33
							8	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

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-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2048	2	757	3	N	-0-					-0-
*08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2022	2	754	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

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-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

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									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	3	N	13	14	1			10
							14	9									
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	129	1	1655	3	N	9	14	1			5
							10	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	123	1	950	3	Y	17					20
							19	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	153	1	951	3	Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	3	Y	-0-					-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	163	1	2308	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					1
08	1488	X	1403	-0-	-85	-0-	1402	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					1
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					1
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4460	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1
*08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
07	4247	X	1980	-0-	-2267	-0-	1980	2			N	-0-					1
08	3658	X	1673	-0-	-1985	-0-	1672	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
*08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					1
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	670	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
*08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					1
08	744	X	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					1
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	943	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
07	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					1
08	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3669	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					-0-

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
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
07	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	3541	2			N	-0-					1
08	4247	X	3637	-0-	-610	-0-	3636	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	899	X	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-					1
08	837	X	728	-0-	-109	-0-	727	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					1
*08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					1
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

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
07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					1
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3017	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

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
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

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
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

03	14B2	EXT	-0-	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

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
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					1
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

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
07	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	3041	2			N	-0-					1
08	4154	X	2530	-0-	-1624	-0-	2529	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
08	124	X	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					1
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

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
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

03	14B2	EXT	-0-	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

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
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					1
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
07	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	2			N	-0-					1
08	1023	X	459	-0-	-564	-0-	458	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	341	X	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					1
08	341	X	151	-0-	-190	-0-	150	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					1
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	7			1
06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					1
07	6200	X	4298	-0-	-1902	-0-	4298	2			N	-0-					1
*08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5830	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					1
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					1
08	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	2684	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					10
08	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	3877	2	1	9	N	1					9

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

03	14B2 EXT	-0-	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

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
*07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	2	N	-0-					29
08	1271	X	605	-0-	-666	-0-	32	1	573	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

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-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

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-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	59	1	332	2	Y	-0-					18
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					3
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		411	-0-	411	825	16	1	395	2	N	-0-					1
04	T. A.		291	-0-	291	1116	12	1	278	2	N	1					2
							1	9									
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
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					1
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	245	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	266	1	2786	2	N	13	27	1			5
							14	9									
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222	1	2235	2	N	14	12	1			7
							15	9									
05	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	178	1	1775	2	N	9					16
							10	9									
06	2700	X	1575	-0-	-1125	-0-	146	1	1422	2	N	6	12	1			10
							7	9									
07	2542	N	1824	-0-	-718	-0-	173	1	1641	2	N	9	8	1			11
							10	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	109	1	1274	2	N	6	9	1			8
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

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-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

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									
07	775	N	237	-0-	-538	-0-	23	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

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
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	158	1	1494	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	89	1	1036	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	157	1	1488	2	N	9	5	1			10
							10	9									
08	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	87	1	1009	2	N	2	8	1			4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

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-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	1					1
							1	9									
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

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									
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	321	1	3046	2	N	19	14	1			22
							21	9									
08	3317	X	2044	-0-	-1273	-0-	161	1	1875	2	N	7	18	1			11
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	95	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138	1	3045	2	N	24	18	1			16
							26	9									
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	138	1	2740	2	N	14	20	1			10
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	22	1	445	2	N	3	4	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	54	1	1193	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1488	X	979	-0-	-509	-0-	48	1	929	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	8	4	1			6
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	187	1	4114	2	N	33	32	1			22
							36	9									
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	157	1	3116	2	N	21	28	1			15
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	6	1	1370	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	19	1	434	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	22	1	504	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	413	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	17	1	330	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	28	15	1			15
							31	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	N	19	28	1			6
							21	9									
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	5	8	1			3
							6	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	N	3	4	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	203	1	1115	2	Y	12	27	1			5
							13	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	2					6
							2	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	572	2	1	9	Y	1	2	1			2
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-	1	1			-0-

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2	2	1			12
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	Y	5	2	1			15
							6	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	23	1	247	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
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									
07	992	X	432	-0-	-560	-0-	19	1	410	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	20	1	407	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	N	7					20
							8	9									
08	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	130	1	2585	2	N	2					22
							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
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
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	485	2	N	1					2
							1	9									
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	14	1	281	2	N	-0-					2

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
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									
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	2	3	1			2
							2	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
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
*07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	N	1					3
							1	9									
08	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	42	1	934	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	1023	X	889	-0-	-134	-0-	43	1	843	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	44	1	979	2	N	1					3
							1	9									
08	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	770	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

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									
07	496	X	197	-0-	-299	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	496	X	203	-0-	-293	-0-	10	1	190	2	N	3	4	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	661	2	N	3	3	1			2
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	27 4	1 9	615	2	N	4	4	1			2
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	644	2	N	4	4	1			2
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	635	2	N	7	7	1			2
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	29 6	1 9	644	2	N	5	4	1			3
08	682	N	532	-0-	-150	-0-	25 3	1 9	504	2	N	3	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					1
08	1178	N	890	-0-	-288	-0-	43	1	847	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
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									
07	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	85	1	1861	2	N	21	24	1			14
							23	9									
08	3007	X	2071	-0-	-936	-0-	99	1	1959	2	N	12	17	1			9
							13	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	2	N	1	3	1			1
							1	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

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
07	1488	X	416	-0-	-1072	-0-	18 3	1 9	395	2	N	3	2	1			2
08	1488	X	238	-0-	-1250	-0-	11 1	1 9	226	2	N	1	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	822	2	N	4	3	1			3
08	837	X	539	-0-	-298	-0-	26 2	1 9	511	2	N	2	3	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
03	1178	X	653	-0-	-525	-0-	25	1 2 9	626	2	N	2	2	1			2
04	1140	X	534	-0-	-606	-0-	22	1 3 9	509	2	N	3	3	1			2
05	899	X	508	-0-	-391	-0-	21	1 3 9	484	2	N	3	3	1			2
06	630	X	386	-0-	-244	-0-	16	1 6 9	364	2	N	5	5	1			2
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	20	1 3 9	423	2	N	3	3	1			2
08	651	X	455	-0-	-196	-0-	22	1 3 9	430	2	N	3	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	494	2	N	3	3	1			2
04	360	X	290	-0-	-70	-0-	12	1 4 9	274	2	N	4	4	1			2
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	517	2	N	4	4	1			2
06	510	X	305	-0-	-205	-0-	13	1 7 9	285	2	N	6	6	1			2
07	527	X	351	-0-	-176	-0-	15	1 6 9	330	2	N	5	4	1			3
08	558	X	455	-0-	-103	-0-	22	1 3 9	430	2	N	3	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	85	-0-	-39	-0-	3 1	1 9	81	2	N	1	1	1			1
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	92	2	N	2	2	1			1
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	96	2	N	2	2	1			1
06	120	X	34	-0-	-86	-0-	1 1	1 9	32	2	N	1	2	1			-0-
*07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	95	2	N	3	1	1			2
08	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2	1			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 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
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	284	2	Y	3					5
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	382	2	Y	2					7
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	2	Y	-0-					7
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	92	1	281	2	Y	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 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
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	1 9	192	2	N	1	1	1			1
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					1
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	2	N	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	19 3	1 9	473	2	N	3	5	1			2
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	434	2	N	2	3	1			1
05	434	X	329	-0-	-105	-0-	14 2	1 9	313	2	N	2	2	1			1
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15 2	1 9	331	2	N	2	2	1			1
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	18 1	1 9	387	2	N	1	1	1			1
08	496	X	269	-0-	-227	-0-	13 1	1 9	255	2	N	1	1	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
07	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	65	1	1435	2	N	1					4
							1	9									
08	1643	X	1173	-0-	-470	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1116	X	764	-0-	-352	-0-	33	1	731	2	N	-0-					2
08	1302	X	691	-0-	-611	-0-	33	1	658	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					2
08	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					2

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
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									
07	1829	N	1332	-0-	-497	-0-	1323	2	9	9	Y	8	7	1			30
08	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	95	1	1007	2	Y	26	9	1			47
							29	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
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									
*07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	243	1	5357	2	N	3					11
							3	9									
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	205	1	4071	2	N	1					12
							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
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									
07	1178	X	381	-0-	-797	-0-	17	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	X	257	-0-	-921	-0-	12	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	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
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									
07	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	153	1	3362	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	133	1	2638	2	N	3	4	1			2
							3	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
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									
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	Y	8	5	1			19
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	68	1	723	2	Y	25	8	1			36
							28	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
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									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	12	1	261	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	341	X	219	-0-	-122	-0-	10	1	207	2	N	2	3	1			1
							2	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
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									
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	291	2	2	9	Y	2	5	1			6
08	527	N	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	2	Y	-0-	2	1			4

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	372	X	229	-0-	-143	-0-	10	1	213	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08	279	X	215	-0-	-64	-0-	10	1	204	2	N	1	3	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	102	1	966	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1147	X	476	-0-	-671	-0-	38	1	438	2	N	-0-	1	1			1

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
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-
07	248	X	147	-0-	-101	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
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									
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	154	1	1463	2	N	8	7	1			10
							9	9									
08	1674	X	1306	-0-	-368	-0-	103	1	1195	2	N	7	9	1			8
							8	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
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									
*07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	12	5	1			8
							13	9									
08	1054	X	798	-0-	-256	-0-	38	1	749	2	N	10	11	1			7
							11	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1	1	1			171
08	1209	N	764	-0-	-445	-0-	66	1	696	2	N	2	2	1			171
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	131	1	2890	2	N	24	21	1			16
							26	9									
08	3007	X	1457	-0-	-1550	-0-	69	1	1375	2	N	12	19	1			9
							13	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1333	X	158	-0-	-1175	-0-	7	1	148	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1085	X	105	-0-	-980	-0-	5	1	98	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3937	X	3117	-0-	-820	-0-	134	1	2960	2	N	21	28	1			14
							23	9									
08	3937	X	1906	-0-	-2031	-0-	91	1	1808	2	N	6	15	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
07	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	129	1	3394	2	N	21	16	1			20
							23	9									
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	111	1	2525	2	N	23	39	1			4
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

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-
07	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	921	-0-	-288	-0-	44	1	877	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	28	1	602	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	837	X	383	-0-	-454	-0-	19	1	362	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

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									
07	5146	X	4306	-0-	-840	-0-	185	1	4067	2	N	49	38	1			33
							54	9									
08	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	156	1	3091	2	N	26	40	1			19
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

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									
07	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	167	1	1581	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1891	X	1159	-0-	-732	-0-	91	1	1060	2	N	7	9	1			8
							8	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	341	X	288	-0-	-53	-0-	12	1	273	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	341	X	210	-0-	-131	-0-	10	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2511	X	1210	-0-	-1301	-0-	1209	2	1	9	N	1	2	1			14
08	2511	X	873	-0-	-1638	-0-	75	1	792	2	N	5	2	1			17
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	X	87	-0-	-378	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
08	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	X	870	-0-	-215	-0-	83	1	785	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1116	X	628	-0-	-488	-0-	49	1	577	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	70	1	15	2	N	-0-	1	1			53
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	43	1	17	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	X	1556	-0-	-87	-0-	68	1	1487	2	N	1					3
							1	9									
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	57	1	1135	2	N	-0-					3

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
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-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	6	1	67	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
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-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

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
07	1581	X	1359	-0-	-222	-0-	60	1	1299	2	N	-0-					6
08	1581	X	1323	-0-	-258	-0-	64	1	1259	2	N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2201	X	1847	-0-	-354	-0-	80	1	1763	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	2046	X	1240	-0-	-806	-0-	59	1	1178	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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									
07	1364	X	1338	-0-	-26	-0-	127	1	1201	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1364	X	903	-0-	-461	-0-	71	1	824	2	N	7	9	1			8
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	20	1	404	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	99	1	2188	2	N	9	13	1			6
							10	9									
08	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	89	1	1765	2	N	2	6	1			2
							2	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
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									
07	713	X	404	-0-	-309	-0-	17	1	383	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	403	X	236	-0-	-167	-0-	11	1	224	2	N	1	3	1			1
							1	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
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									
07	1178	X	293	-0-	-885	-0-	12	1	275	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	620	X	223	-0-	-397	-0-	11	1	210	2	N	2	4	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 #: 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
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-
*07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
08	155	X	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
*07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	2	N	24	16	1			16
							26	9									
08	1674	X	903	-0-	-771	-0-	43	1	846	2	N	13	20	1			9
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
07	899	X	750	-0-	-149	-0-	32	1	712	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	899	X	483	-0-	-416	-0-	23	1	457	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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									
07	2728	X	2461	-0-	-267	-0-	234	1	2215	2	N	11	1	1			12
							12	9									
08	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	49	1	570	2	N	6	10	1			8
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	1178	X	986	-0-	-192	-0-	88	1	896	2	N	2	1	1			60
							2	9									
08	1116	X	695	-0-	-421	-0-	51	1	642	2	N	2	2	1			60
							2	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

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-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

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-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

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									
07	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	135	1	1381	2	N	2	1	1			21
							2	9									
08	1860	X	988	-0-	-872	-0-	73	1	914	2	N	1	2	1			20
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
07	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	132	1	2913	2	N	50	37	1			33
							55	9									
08	3503	X	2434	-0-	-1069	-0-	115	1	2290	2	N	26	40	1			19
							29	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	29	1	301	2	N	-0-					39
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	17	1	220	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	81	1	1783	2	N	1					3
							1	9									
08	2387	X	1250	-0-	-1137	-0-	60	1	1188	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

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-
*07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
08	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	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
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									
07	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	70	1	1548	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1891	X	1268	-0-	-623	-0-	61	1	1204	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	97	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	89	1	2033	2	N	4	3	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
07	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	173	1	3810	2	N	24	11	1			16
							26	9									
08	4030	X	2709	-0-	-1321	-0-	129	1	2554	2	N	24	22	1			18
							26	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4464	X	3618	-0-	-846	-0-	157	1	3460	2	N	1					2
							1	9									
08	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	11	1	101	2	N	1					1
							1	9									
*08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	X	862	-0-	-68	-0-	81	1	771	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	45	1	522	2	N	7	9	1			8
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869	-0-	-301	-0-	522	1	1330	2	N	15					62
							17	9									
*06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	442	1	1684	2	N	21					83
							23	9									
*07	2697	X	1661	-0-	-1036	-0-	372	1	1285	2	N	4					87
							4	9									
08	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	577	1	1763	2	N	8					95
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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-
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	2	N	5	1	1			4
							6	9									
08	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	81	1	1835	2	N	4	7	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

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-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

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-
*07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	2	N	2					2
							2	9									
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	89	1	1162	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

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									
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	2	N	21	16	1			20
							23	9									
08	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	112	1	2543	2	N	23	39	1			4
							25	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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
07	124	X	76	-0-	-48	-0-	61	1	13	2	N	2					45
							2	9									
08	124	X	47	-0-	-77	-0-	33	1	13	2	N	1	1	1			45
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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-
07	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	153	1	3365	2	N	21	26	1			14
							23	9									
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	130	1	2572	2	N	76	34	1			56
							84	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
07	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					39
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	80	1	1754	2	N	1					3
							1	9									
08	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	69	1	1372	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1007	2	2	9	N	2	1	1			4
08	1085	N	954	-0-	-131	-0-	82	1	866	2	N	5	2	1			7
							6	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	78	1	1017	2	N	2	2	1			2
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	606	1	8255	2	N	43					185
							47	9									
*08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	610	1	8218	2	N	30	110	1			105
							33	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
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									
07	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	167	1	2281	2	N	43					134
							47	9									
08	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	165	1	2227	2	N	30	79	1			85
							33	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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-
07	558	X	378	-0-	-180	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
08	558	X	302	-0-	-256	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

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									
07	372	X	225	-0-	-147	-0-	184	1	39	2	N	2	1	1			58
							2	9									
08	372	X	148	-0-	-224	-0-	101	1	41	2	N	5	2	1			61
							6	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
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-	187 85	1 9	6898	2	Y	77	84	1	3	7	23
06	5160	X	3001	-0-	-2159	-0-	82 91	1 9	2828	2	Y	83	84	1			22
07	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	133 76	1 9	4452	2	Y	69	73	1			18
08	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	136 51	1 9	4278	2	Y	46	46	1			18

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

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-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	110	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

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-
07	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	102	1	3428	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	2833	-0-	-1724	-0-	87	1	2745	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

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									
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					28
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

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									
07	2170	#	1585	-0-	-585	-0-	117	1	1433	2	Y	32	29	1			72
							35	9									
08	2170	#	1349	-0-	-821	-0-	135	1	1212	2	Y	2					74
							2	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
08	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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

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									
07	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	937	1	321	2	N	12	183	1			44
							13	9									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					44

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

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-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					16
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	293	1	115	2	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - P/A 08/11/17														

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/17														

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - PLUGGED 07/07/17														

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8614 - 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	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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2013

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	2					52
							2	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

03	85944	X	3	-0-	-85941	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
04	12660	X	5	-0-	-12655	-0-	3	1	2	2	N	-0-					44
05	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
06	12660	X	3	-0-	-12657	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
07	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

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
*07	5828	#	5618	-0-	-210	-0-	5439	2	179	9	N	163	227	1			15
*08	6232	R	6232	-0-	-0-	-0-	6030	2	202	9	N	184	180	1			19

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

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					93
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					93
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	48	1	427	3	Y	6					99
							7	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

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	642	-0-	-78	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					93
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					93
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	66	1	587	3	Y	5					98
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					92
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	611	3	Y	-0-					92
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	66	1	585	3	Y	6					98
							7	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	3	N	-0-					65
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	N	-0-					65

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 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
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-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	21	1	591	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	3517	X	3383	-0-	-134	-0-	3353	3	30	9	Y	27	22	1			8
*08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3247	3	23	9	Y	21	22	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1003	3	10	9	Y	9	9	1			2

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	58	1	1643	3	N	-0-					22
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	3	N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

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									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	N	2					107
							2	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	N	-0-					107

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
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
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2788	3	17	9	Y	15	12	1			5
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	3	13	9	Y	12	13	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	Y	10	9	1			4
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	3	9	9	Y	8	9	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5907	3	55	9	Y	50	42	1			14
*08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5595	3	44	9	Y	40	42	1			12

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3791	-0-	-859	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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
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
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	3	13	9	Y	12	10	1			3
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	3	10	9	Y	9	10	1			2

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4145	3	39	9	Y	35	29	1			9
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3964	3	31	9	Y	28	30	1			7

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
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-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	1559	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
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
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9	9	Y	8	7	1			2
*08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
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-
07	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	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
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
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	815	3	13	9	Y	12	13	1			6

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
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
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	12	1			7
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			7

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
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-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

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
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					23
08	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	75	1	2113	3	N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

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
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	3	N	-0-					12
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	N	-0-					12

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	3	12	9	Y	11	9	1			3
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	3	9	9	Y	8	9	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

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
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6247	3	58	9	Y	53	44	1			18
*08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6422	3	47	9	Y	43	45	1			16

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
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
07	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	3871	3	67	9	Y	61	50	1			22
08	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	4123	3	53	9	Y	48	51	1			19

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
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
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	3	N	-0-					44
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	17	1	470	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
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-
07	2883	N	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	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
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
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2609	3	20	9	Y	18	15	1			4
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	3	15	9	Y	14	15	1			3

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
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
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	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
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-
07	5425	X	4375	-0-	-1050	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	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
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									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-					62
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	N	-0-					62

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5387	3	410	9	Y	373	388	1			71
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5075	3	531	9	Y	483	387	1			167

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	88	74	1			31
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	71	74	1			28

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6913	X	4891	-0-	-2022	-0-	4762	3	129	9	Y	117	97	1			39
08	6231	X	5207	-0-	-1024	-0-	5105	3	102	9	Y	93	98	1			34

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1076	3	17	9	Y	15	12	1			6
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	Y	12	12	1			6

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
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-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	4371	X	3727	-0-	-644	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3931	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
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									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	3	N	2					75
							2	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	3	N	5					80
							6	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
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-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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
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
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-					28
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	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
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
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8371	3	78	9	Y	71	59	1			22
*08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8147	3	63	9	Y	57	60	1			19

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
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									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	3	22	9	Y	20	22	1			3
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	377	3	26	9	Y	24	20	1			7

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
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									
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3044	3	N	20					103
							22	9									
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3016	3	N	9					112
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4	3	1			5
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	3	3	9	Y	3	3	1			5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	7812	X	6445	-0-	-1367	-0-	6334	3	111	9	Y	101	84	1			34
08	7719	X	7078	-0-	-641	-0-	6989	3	89	9	Y	81	85	1			30

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

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
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	119	1	3390	3	N	3					55
							3	9									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	116	1	3261	3	N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

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									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	87	1	2465	3	N	14	70	1			11
							15	9									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	N	-0-					11

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

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									
07	3100	N	2742	-0-	-358	506	2598	3	144	9	Y	131	149	1			18
*08	2727	N	2221	-0-	-506	-0-	2081	3	140	9	Y	127	106	1			39

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
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-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	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
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									
07	806	N	539	-0-	-267	-0-	508	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	543	3	40	9	Y	36	29	1			15

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
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									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	119	1	3374	3	N	59	57	1			28
							65	9									
*08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3369	3	N	-0-					28

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	3	13	9	Y	12	14	1			3
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	15	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	190	1	203	2	Y	22	82	1			65
							3812	3	24	9							
*01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	260	1	259	2	Y	-0-					65
							5303	3									
*02	5908	X	4687	-0-	-1221	-0-	156	1	182	2	Y	-0-					65
							4349	3									
*03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	164	1	210	2	Y	-0-					65
							5143	3									
*04	6330	X	4935	-0-	-1395	-0-	208	1	241	2	Y	-0-					65
							4486	3									
*05	5859	X	3720	-0-	-2139	-0-	142	1	166	2	Y	-0-	65	1			-0-
							3412	3									
*06	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	176	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3705	3									
*07	5518	X	4075	-0-	-1443	-0-	144	1	127	2	Y	-0-					-0-
							3804	3									
08	5518	X	3009	-0-	-2509	-0-	141	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2771	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
*09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	403	2	9334	3	Y	-0-					-0-
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	Y	-0-					-0-
							10349	3									
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	310	1	11251	3	Y	-0-					-0-
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	365	1	7721	3	Y	41	20	1			21
							45	9									
01	11904	X	7302	-0-	-4602	-0-	326	1	6976	3	Y	-0-					21
02	10780	X	8286	-0-	-2494	-0-	275	1	8011	3	Y	-0-					21
03	11935	X	9382	-0-	-2553	-0-	279	1	9103	3	Y	-0-					21
04	11550	X	7468	-0-	-4082	-0-	315	1	7153	3	Y	-0-					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
*07	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	207	1	5665	3	Y	-0-					105
08	8184	X	5305	-0-	-2879	-0-	249	1	5056	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
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-
07	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	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
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									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	17	20	1			28
							19	9									
08	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	73	1	1080	2	Y	-0-					28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	N	-0-					38
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	N	-0-					38

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	7	1			5
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7	7	1			5

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	10	1	282	3	N	-0-					27
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	274	3	N	-0-					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	X	8	-0-	4	4	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	4	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	10	6	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			1
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	Y	6	6	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	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
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									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	480	3	N	3					17
							3	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	3	N	-0-					17

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
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-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	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
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-
07	4464	X	2471	-0-	-1993	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2004	-0-	-2057	-0-	128	1	1876	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
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
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7409	3	80	9	Y	73	61	1			21
08	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	6035	3	64	9	Y	58	61	1			18

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
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-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
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-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	196	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	157	1	2307	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	17	1	238	2	N	-0-					1
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	14	1	205	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
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-
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	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
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-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	149	1	2123	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	109	1	1605	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
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-
07	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	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
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-
07	16802	X	15342	-0-	-1460	-0-	1010	1	14332	2	Y	-0-					-0-
08	16802	X	10816	-0-	-5986	-0-	689	1	10127	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
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-
07	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	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
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-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	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
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									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
08	1240	N	945	-0-	-295	-0-	60	1	885	2	Y	-0-					24

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
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
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	3250	3	66	9	Y	60	50	1			24
08	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	3547	3	53	9	Y	48	50	1			22

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
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-
07	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	17	20	1			27
							19	9									
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					27

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
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									
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1367	2	Y	17	20	1			29
							19	9									
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-					29

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	24					42
							26	9									
*08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	186	1	5222	3	N	87	95	1			34
							96	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	75	1	2132	3	N	-0-					22
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	77	1	2150	3	N	-0-					22

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	11	1	320	3	N	-0-					67
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	11	1	312	3	N	-0-					67

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
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
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					61
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					61

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					58
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1	693	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					33
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	6	1	171	3	N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					3
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3572	X	3222	-0-	-350	-0-	110	1	3112	3	N	-0-					59
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	3	N	1					60
							1	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	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
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
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	N	184	143	1			82
							202	9									
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	50	1	1391	3	N	10	38	1			54
							11	9									

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					100
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	12	1	345	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
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
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1128	3	21	9	Y	19	16	1			6
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1172	3	17	9	Y	15	16	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	103	118	1			20
							113	9									
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	56	1	1556	3	N	-0-					20

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
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
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	32	1	906	3	N	-0-					27
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	33	1	911	3	N	-0-					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	116	1	3303	3	N	-0-					58
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	117	1	3296	3	N	9					67
							10	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
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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	54	69	1			53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					61

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
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									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2539	3	N	-0-					28
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	2					30
							2	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					38
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	24	1	668	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
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
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	N	-0-					3
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	3	N	-0-					3

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
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									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	3	N	4					74
							4	9									
*08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4313	3	N	5					79
							6	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	N	-0-					45
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	N	196	315	1			74
							216	9									
*08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	86	1	2412	3	N	412	345	1			141
							453	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					27
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2927	3	21	9	Y	19	16	1			6
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2611	3	17	9	Y	15	16	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	71	1	2122	3	N	19					103
							21	9									
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	72	1	2054	3	N	-0-	64	1			39
08	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	75	1	2113	3	N	3					42
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	N	-0-					17
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	36					53
							40	9									

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

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-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

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
07	1271	N	954	-0-	-317	-0-	930	3	24	9	Y	22	18	1			8
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	761	3	20	9	Y	18	19	1			7

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

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
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	81	1	2309	3	N	-0-					100
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	N	-0-					100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

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									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					62
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2080	3	N	-0-					62

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

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
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77	1	2176	3	N	-0-					20
*08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	N	-0-					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	N	-0-					55
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

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
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	5	1	148	3	N	-0-					45
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

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
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					104
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	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

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-
07	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6024	-0-	-982	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

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
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	Y	20	16	1			6
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	3	18	9	Y	16	17	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17556	3	145	9	Y	132	110	1			44
*08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16800	3	116	9	Y	105	110	1			39

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

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
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11466	3	94	9	Y	85	71	1			27
*08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10357	3	75	9	Y	68	71	1			24

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

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-
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

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
07	3534	X	2074	-0-	-1460	-0-	2029	3	45	9	Y	41	34	1			13
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4905	3	36	9	Y	33	34	1			12

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

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
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8385	3	76	9	Y	69	58	1			22
*08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7761	3	61	9	Y	55	58	1			19

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

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-
07	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

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
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6538	3	44	9	Y	40	33	1			11
*08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6486	3	35	9	Y	32	33	1			10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	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
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
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	3	30	9	Y	27	23	1			9
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	3	24	9	Y	22	23	1			8

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
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-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	99	1	1462	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	186	1	2639	2	N	-0-					14
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	212	1	3124	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
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
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4711	3	43	9	Y	39	32	1			11
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	3	34	9	Y	31	33	1			9

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
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-
07	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2286	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
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
07	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	3106	3	58	9	Y	53	44	1			16
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2948	3	47	9	Y	43	45	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	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
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-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	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
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
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3089	3	37	9	Y	34	28	1			9
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2930	3	30	9	Y	27	29	1			7

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
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									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2031	2	N	35	44	1			34
							39	9									
08	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	107	1	1576	2	N	5					39
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2090	3	42	9	Y	38	32	1			13
08	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2202	3	33	9	Y	30	32	1			11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	3	14	9	Y	13	11	1			3
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	3	12	9	Y	11	11	1			3

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
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
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4876	3	40	9	Y	36	30	1			12
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4678	3	32	9	Y	29	30	1			11

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
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
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12 211	1 9	320	3	N	192	192	1			-0-
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-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					1
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	19220	X	13658	-0-	-5562	-0-	13399	2	259	9	Y	235	248	1			45
08	19220	X	10493	-0-	-8727	-0-	10237	2	256	9	Y	233	223	1			55

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	1271	N	776	-0-	-495	-0-	773	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	1147	N	447	-0-	-700	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			2

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	17081 X	9346	-0-	-7735	-0-	9041	2	305	9	Y	277	303	1			55
08	17081 X	7206	-0-	-9875	-0-	7074	2	132	9	Y	120	140	1			35

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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

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									
07	403	X	343	-0-	-60	-0-	12	1	327	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	14	1	322	2	N	5	8	1			1
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

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
07	1705	N	929	-0-	-776	-0-	72	1	857	2	Y	-0-	8	1			4
08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

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									
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	852	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	30	1	675	2	N	4	6	1			1
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	154	1	4055	2	N	41	17	1			39
							45	9									
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	131	1	2976	2	N	26	60	1			5
							29	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
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-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	103	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	107	1	1223	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

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									
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1478	2	N	35					90
							39	9									
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	2	N	33					123
							36	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

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-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	600	1	1257	3	N	-0-					83
*04	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	600	1	1164	3	N	6					89
							7	9									
*05	2139	X	1346	-0-	-793	-0-	600	1	746	3	N	-0-					89
*06	2070	X	1486	-0-	-584	-0-	600	1	886	3	N	-0-	89	1			-0-
*07	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	600	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	950	-0-	-910	-0-	600	1	350	3	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-					30
							92	3									
*10	1488	N	681	-0-	-807	-0-	39	1	488	2	N	-0-					30
							154	3									
*11	1050	N	202	-0-	-848	-0-	12	1	154	2	N	-0-					30
							36	3									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					30
							81	3									
*01	682	N	54	-0-	-628	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
							13	3									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					30
							54	3									
*03	341	N	225	-0-	-116	-0-	14	1	160	2	N	-0-					30
							51	3									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					30
							17	3									
*05	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	43	2	N	-0-					30
							17	3									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-	22	1			8
							61	3									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					8
							109	3									
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					8
							77	3									

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5775 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2369	-0-	2369	2369	2362	3	7	9	N	6					6
*05	7974		7974	-0-	-0-	2369	7946	3	28	9	N	25					25
*06	21642940		7032	-0-	-1635908	-0-	7006	3	26	9	N	24					49
*07	15254		6030	-0-	-9224	-0-	6021	3	9	9	N	8					57
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4309 X	1972	-0-	-2337	-0-	383	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	512	-0-	-3673	-0-	121	1	391	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	16709	X	9	-0-	-16700	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	19	-0-	-16690	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

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-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	832	-0-	-532	-0-	832	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

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-
07	3162 #	2790	-0-	-372	-0-	542	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3286 #	737	-0-	-2549	-0-	175	1	562	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

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-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

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	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	795	-0-	-259	-0-	36	1	759	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

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	1201	-0-	-479	-0-	60	1	1112	3	Y	26	42	1			35
							29	9									
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	59	1	1199	3	Y	35	44	1			26
							39	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	3	Y	24					50
							26	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

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-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	70	1	155	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	47	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	67	1	150	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
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	4					119
							4	9									
*04	630	N	525	-0-	-105	-0-	37	1	488	3	N	-0-					119
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-					119
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					119
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	N	-0-					119
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-	97	1			22

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

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
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					3
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	3	1			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

*02	2072	N	917	-0-	-1155	-0-	62	1	855	3	Y	-0-					6
*03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	78	1	1164	3	Y	-0-					6
*04	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	99	1	1289	3	Y	-0-					6
*05	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	118	1	1244	3	Y	-0-					6
*06	1920	X	1210	-0-	-710	-0-	75	1	1135	3	Y	-0-					6
*07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	Y	-0-					6
08	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	77	1	1194	3	Y	36	37	1			5
							40	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	21	42	1			10
							23	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	Y	2					12
							2	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1149	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

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
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	106	1	1416	3	Y	-0-					2
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	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
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									
07	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	328	1	4397	3	Y	11					54
							12	9									
08	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	328	1	4304	3	Y	15					69
							17	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
*02	588	N	109	-0-	-479	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					2
*03	1023	N	210	-0-	-813	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					2
*04	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					2
*05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2
*06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					2
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					2
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					104
*08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	91	1	3	6	10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	174	1	2317	3	Y	-0-					5
08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	180	1	2362	3	Y	-0-					5

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	-0-					7
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	3	Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	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
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
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					2
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	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
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									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2					9
							2	9									
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	20	1	263	3	Y	2					11
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	377	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1685	-0-	-950	-0-	242	1	1443	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HIRSCH ESTATE "2095"				WELL #: 1	RRCID -> 131670	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7390	-	8117
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
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	60	41	1			36
							66	9									
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	36	30	1			42
							40	9									
	HIRSCH ESTATE "2093"				WELL #: 2	RRCID -> 132025	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7799	-	7841
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-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
	ROSCHER, W.C. 518				WELL #: 2	RRCID -> 132672	COMPL. DATE		07/03/1992			TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7447	-	8082
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									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	3	Y	3					47
							3	9									
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	Y	-0-	2	6			45
	LINCOLN, W.P. 1312				WELL #: 5	RRCID -> 132894	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6871	-	7659
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
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	-0-					5
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	3	Y	-0-					5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	67	1	895	3	Y	5					35
							6	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	3	Y	-0-					35

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

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									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	20	28	1			8
							22	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	15	20	1			3
							17	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

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									
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	3	Y	6					21
							7	9									
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	175	1	2308	3	Y	-0-	1	6			20

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

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-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

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									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	259	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	263	4	3			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					15
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					3
*04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
*05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					3
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					3
*07	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					3
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 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
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							
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	52	1	694	3	Y	3			40
							3	9							
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	811	3	Y	2			42
							2	9							

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

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-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-			-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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

03	3317	X	2042	-0-	-1275	-0-	128	1	1914	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	116	1	1508	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	107	1	1124	3	Y	-0-			-0-
06	2760	X	1248	-0-	-1512	-0-	77	1	1171	3	Y	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	3	Y	-0-			-0-
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	137	1	2124	3	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	113	1	1513	3	Y	-0-					18
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					18

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
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
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	Y	-0-					2
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	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
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
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					28
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	N	5					40
							6	9									
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	3	N	-0-					40

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
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									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	3	Y	-0-					49
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	3	Y	17					66
							19	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					39

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	961	N	567	-0-	-394	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					5
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1271	N	719	-0-	-552	-0-	50	1	669	3	Y	-0-					81
*08	1085	N	532	-0-	-553	-0-	38	1	494	3	Y	-0-	72	1	3	6	6

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

*09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	3	N	-0-					21
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	-0-					21
*11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	54	1	788	3	N	-0-					21
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					21
*01	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	10	1	122	3	N	-0-					21
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					21
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					21
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	2170	N	1425	-0-	-745	-0-	105	1	1320	3	Y	-0-					43
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	3	Y	-0-					43
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	-0-					43
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	3	Y	-0-					43
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	127	1	1698	3	Y	2					45
							2	9									
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	3	Y	3					48
							3	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	3	Y	7					33
							8	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	188	1	2902	3	Y	-0-					33

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2635	X	1222	-0-	-1413	-0-	86	1	1134	3	Y	2					96
							2	9									
*01	1612	X	917	-0-	-695	-0-	66	1	851	3	Y	-0-					96
*02	1064	X	790	-0-	-274	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					96
*03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	73	1	921	3	Y	-0-					96
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	3	Y	-0-					96
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	3	Y	-0-					96
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1409	3	Y	-0-					96
*07	1023	N	731	-0-	-292	-0-	51	1	680	3	Y	-0-					96
08	1178	N	837	-0-	-341	-0-	59	1	768	3	Y	9					105
							10	9									

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
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									
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	38	1	514	3	Y	1					79
							1	9									
*08	682	N	319	-0-	-363	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	4	6			75

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
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					32
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					32
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					32
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					32
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					32
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					32
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					32
*04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					32
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					32
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					32
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					32
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					32

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	65 30	1 9	969	3	Y	27					70
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88 62	1 9	1143	3	Y	56	100	1			26
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	1087	3	Y	17					43
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91 31	1 9	1387	3	Y	28					71
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80 58	1 9	1175	3	Y	53	95	1			29
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67 32	1 9	1028	3	Y	29	49	1			9

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	300 53	1 9	4473	3	Y	48					115
04	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	305 101	1 9	3977	3	Y	92	194	1			13
05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-	182	1	1921	3	Y	-0-					13
06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-	151 32	1 9	2302	3	Y	29					42
07	6169	X	2607	-0-	-3562	-0-	163 33	1 9	2411	3	Y	30					72
08	4836	X	2533	-0-	-2303	-0-	151 65	1 9	2317	3	Y	59	82	1			49

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	Y	24	42	1			14
							26	9									
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y	15	24	1			5
							17	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2281	N	1989	-0-	-292	-0-	134	1	1789	3	N	60	41	1			19
							66	9									
08	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	138	1	1807	3	N	35	30	1			24
							39	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	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
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									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	60	154	1			85
							66	9									
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	N	35	57	1			63
							39	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	887	3	Y	5					41
							6	9									
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					41

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
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									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	60	82	1			207
							66	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	36	39	1			204
							40	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	Y	-0-					11
08	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	88	1	1155	3	Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	3	Y	-0-					11
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	3	Y	55	55	1			10
							61	9									

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	58	1	772	3	N	60	61	1			126
							66	9									
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	66	1	867	3	N	39	34	1			131
							43	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	165	1	2217	3	N	10					55
							11	9									
08	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	195	1	2556	3	N	2					57
							2	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	163	1	2181	3	N	14					109
							15	9									
08	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	182	1	2394	3	N	7					116
							8	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	79	301	1			34
							87	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	103					137
							113	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2263	N	1207	-0-	-1056	-0-	48	1	1159	3	N	-0-					140
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	3	N	-0-					140

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	3	N	22					152
							24	9									
*08	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	45	1	1320	3	N	-0-	85	6			67

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	18	29	1			7
							20	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	12	18	1			1
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2766	2	N	3					11
							3	9									
*08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1984	2	N	1					12
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-					9
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	34	1	781	2	N	1					10
							1	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	N	4	9	1			5
							4	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	1					6
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	33	1	729	2	N	2					8
							2	9									
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	22	1	445	2	N	1					9
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4559	-0-	-1052	-0-	201	1	4340	2	N	16	118	1			12
							18	9									
04	5430	X	4028	-0-	-1402	-0-	188	1	3808	2	N	29					41
							32	9									
05	5518	X	2925	-0-	-2593	-0-	136	1	2759	2	N	27					68
							30	9									
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	159	1	3155	2	N	14	36	1			46
							15	9									
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	206	1	3619	2	N	22					68
							24	9									
08	4557	X	2829	-0-	-1728	-0-	157	1	2663	2	N	8					76
							9	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	273	1	5889	2	N	116	164	1			90
							128	9									
04	7020	X	5448	-0-	-1572	-0-	253	1	5125	2	N	64					154
							70	9									
05	7254	X	4549	-0-	-2705	-0-	213	1	4304	2	N	29					183
							32	9									
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	223	1	4418	2	N	26	95	1			114
							29	9									
07	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	261	1	4582	2	N	22					136
							24	9									
08	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	221	1	3760	2	N	39					175
							43	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	1					66
							1	9									
*08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	-0-					66

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
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	1912	-0-	-2924	-0-	534	1	1361	2	Y	15					69
							17	9									
*06	4350	X	2891	-0-	-1459	-0-	596	1	2272	2	Y	21					90
							23	9									
*07	4495	X	3343	-0-	-1152	-0-	749	1	2590	2	Y	4					94
							4	9									
08	4026	X	2326	-0-	-1700	-0-	571	1	1746	2	Y	8					102
							9	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					20
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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									
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					37
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					37

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					14
*08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3975	2	1	9	N	1					15

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
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-					18
*07	1364 X	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					18
08	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	154	1	1079	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
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-
07	5797 X	5440	-0-	-357	-0-	346	1	5094	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	355	1	4699	2	N	-0-					-0-

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
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-
07		0	-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
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-
07	2480	X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1598	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
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-
07	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	3	1	9763	2	N	-0-			-0-
*08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1	1	2666	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	2	1	5449	2	N	-0-					-0-
*08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2	1	6361	2	N	-0-					-0-
*08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1	1	4119	2	N	-0-					-0-
*08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

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-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

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-
07	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	1	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

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-
07	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

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-
07	3813	X	488	-0-	-3325	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	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 #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

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-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2923	2	N	-0-					-0-
*08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	2	1	5103	2	N	-0-					-0-
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

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-
07	2232	X	332	-0-	-1900	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

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-
07	13175	X	12376	-0-	-799	-0-	4	1	12372	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11898	-0-	-1277	-0-	11898	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 #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

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-
*07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	4	1	13160	2	N	24					24
							26	9									
*08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12869	2	9	9	N	8					32

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

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-
07	3534	X	173	-0-	-3361	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	961	X	72	-0-	-889	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

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-
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	1	1	4013	2	N	-0-					-0-
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

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
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3100	N	3405	-0-	305	809	3371	2	34	9	N	31	1	1			70
08	2325		1211	-0-	-1114	-0-	1182	2	29	9	N	26					96

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
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
07	5022	#	2126	-0-	-2896	-0-	2105	2	21	9	N	19					134
08	5022	#	3078	-0-	-1944	-0-	3056	2	22	9	N	20					154

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	143	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	794	-0-	-260	-0-	120	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	147	1	758	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	271	-0-	-59	-0-	37	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	166	1	1060	2	Y	-0-					1
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	230	1	1296	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2782	2	Y	3					6
							3	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	484	1	2719	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	495	1	2554	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1483	-0-	-107	-0-	200	1	1277	2	Y	5					11
							6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	255	1	1434	2	Y	6					17
							7	9									
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1386	2	Y	1	2	1			16
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	58					195
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					195
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	123	1			72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	176	1	1125	2	Y	-0-					3
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1278	2	Y	-0-					3
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	237	1	1224	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	391	1	2501	2	Y	3					7
							3	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	432	1	2430	2	Y	1					8
							1	9									
08	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	501	1	2585	2	Y	15	23	1			-0-
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1004	-0-	-196	-0-	135	1	866	2	Y	3					6
							3	9									
07	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	156	1	878	2	Y	1					7
							1	9									
08	1147	X	986	-0-	-161	-0-	157	1	812	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	299	1	1912	2	Y	1					1
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	Y	2					3
							2	9									
08	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	214	1	1103	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	555	-0-	-135	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	89	1	461	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	32	35	1			-0-
							35	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	155	1	534	2	Y	9					9
							10	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	584	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	71	1	457	2	Y	7					14
							8	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	107	1	602	2	Y	4					18
							4	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	Y	36	54	1			-0-
							40	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	124	1	1564	2	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	416	1	1439	2	Y	7					7
							8	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1816	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	247	1	1585	2	Y	5					10
							6	9									
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	284	1	1595	2	Y	4					14
							4	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	318	1	1642	2	Y	29	43	1			-0-
							32	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	1317	-0-	27 B	-35907	75	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1725	-0-	299 B	-35608	97	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	1616	-0-	221 B	-35387	92	1	1524	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	181	-0-	-29 B	-13838	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168 B	-13838	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103 B	-13838	7	1	138	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	166	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	142	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							533	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							655	3	1	9							
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	169	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	192	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	179	1	1806	2	Y	-0-					-0-
							673	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
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-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27 95	1 3	257	2	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24 89	1 3	240	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

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-
07	14B2 EXT		354	-0-	354	1052	19 88	1 3	247	2	Y	-0-					-0-
*08	1378	X	326	-0-	-1052	-0-	17 84	1 3	225	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	429	2	N	-0-					-0-
							153	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					-0-
							183	3									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
							176	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	255	1	2617	2	N	17	2	8			135
							19	9									
04	3060	X	2540	-0-	-520	-0-	232	1	2299	2	N	8	8	8			135
							9	9									
05	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	259	1	2681	2	N	2	2	8			135
							2	9									
06	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	262	1	2515	2	N	2	2	8			135
							2	9									
07	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	222	1	2127	2	N	2					137
							2	9									
08	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	248	1	2464	2	N	-0-	1	1			136

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	210	1	2149	2	N	111	1	8			526
							122	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	218	1	2162	2	N	121	187	1	2	8	458
							133	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	191	1	1972	2	N	52	2	8			508
							57	9									
06	2400	X	1997	-0-	-403	-0-	188	1	1800	2	N	8	1	8			515
							9	9									
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	2336	2	N	63	167	1			411
							69	9									
08	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	217	1	2155	2	N	20	168	1			263
							22	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	#	5738	-0-	-431	-0-	1040	1	4624	2	N	67					404
							74	9									
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037	1	4394	2	N	32	187	1			249
							35	9									
05	5828	#	5596	-0-	-232	-0-	1114	1	4412	2	N	64					313
							70	9									
06	5610	#	5383	-0-	-227	-0-	1134	1	4183	2	N	60					373
							66	9									
07	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	1294	1	4723	2	N	67	182	1			258
							74	9									
08	5735	#	4355	-0-	-1380	-0-	930	1	3402	2	N	21					279
							23	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	39 72	1 9	906	2	Y	65	60	1			41
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34 54	1 9	838	2	Y	49	57	1			33
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34 58	1 9	798	2	Y	53	54	1			32
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	34 52	1 9	743	2	Y	47	41	1			38
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	33 54	1 9	806	2	Y	49	54	1			33
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	32 74	1 9	636	2	Y	67	69	1			31

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	104	1	745	3	Y	-0-					3
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	689	3	Y	-0-					3
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					3

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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	1777	-0-	-6083	-0-	215	1	1540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
07	8122	X	2302	-0-	-5820	-0-	247	1	2047	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	278	1	1797	3	Y	3					3
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					93
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	204	1	1688	3	N	255	332	1			16
							281	9									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	197	1	1278	3	N	168	162	1			22
							185	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	169	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	182	2	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	3 7	1 3	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	2 4	1 3	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	2 4	1 3	88	2	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2 5	1 3	102	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280 130	1 3	3102	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	272 117	1 3	2996	2	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	275 129	1 3	2859	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266 90	1 3	2764	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285 140	1 3	2972	2	N	-0-					-0-
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303 137	1 3	2956 1	2 9	N	1					1

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

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									
07	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	649	1	6767	2	N	-0-					88
							319	3									
*08	9176	X	7458	-0-	-1718	-0-	665	1	6492	2	N	-0-					88
							301	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	183	1	1911	2	N	-0-					-0-
							90	3									
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	196	1	1913	2	N	-0-					-0-
							89	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
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									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	50	1	520	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-					-0-
							25	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
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									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							9	3									

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	465 N	422	-0-	-43	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
						17	3									
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
						16	3									
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	7	1	421	2	N	-0-					-0-
						19	3									
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	400	2	N	-0-					-0-
						13	3									
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	6	1	324	2	N	-0-					-0-
						15	3									
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-
						18	3									

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	12 31	1 3	650	2	N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	12 30	1 3	638	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168 78	1 3	1858	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	160 69	1 3	1765	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	168 79	1 3	1745	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	162 55	1 3	1685	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	166 82	1 3	1728	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	175 79	1 3	1706	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5 11	1 3	272	2	N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4 10	1 3	245	2	N	-0-					-0-
05	248	X	224	-0-	-24	-0-	4 9	1 3	211	2	N	-0-					-0-
06	270	X	209	-0-	-61	-0-	3 6	1 3	200	2	N	-0-					-0-
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	3 9	1 3	183	2	N	-0-					-0-
08	279	X	188	-0-	-91	-0-	3 8	1 3	177	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	83 41	1 3	861	2	N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	104 47	1 3	1017	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	382	1	4230	2	N	-0-	3	1			-0-
							177	3									
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	409	1	4499	2	N	-0-					-0-
							175	3									
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383	1	3986	2	N	-0-					-0-
							179	3									
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346	1	3599	2	N	-0-					-0-
							117	3									
07	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	359	1	3743	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	379	1	3703	2	N	1					1
							172	3	1	9							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

03	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	279	1	3084	2	N	-0-	2	1			-0-
							129	3									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294	1	3234	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	283	1	2939	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	288	1	3007	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	303	1	2960	2	N	1					1
							137	3	1	9							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

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									
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					-0-
						22	3									
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
						22	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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									
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
						38	3									
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	82	1	804	2	N	-0-					-0-
						37	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							10	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

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							
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					1
							191	3									
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4074	2	N	-0-					1
							189	3									

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

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									
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					-0-
							82	3									
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	176	1	1715	2	N	-0-					-0-
							80	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
							22	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
							5	3									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							7	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	4 10	1 3	210	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5 13	1 3	274	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	186 91	1 3	1940	2	N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	200 90	1 3	1949	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	7	1	414	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							5	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	14	1	775	2	N	-0-	1	1			-0-
							32	3									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11	1	664	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1043	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	N	-0-					-0-
							50	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - P/A 05/10/17

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	16	1	930	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	946	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17	1	971	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	965	2	N	-0-					-0-
							45	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	462	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	384	2	N	-0-					-0-
							18	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	51	1	2896	2	N	-0-	2	1			-0-
							121	3									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	2	N	-0-					-0-
							111	3									
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	51	1	2905	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	47	1	2769	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	50	1	2806	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	52	1	2828	2	N	1					1
							131	3	1	9							

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
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	37	1	2074	2	N	-0-	1	1			-0-
							87	3									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34	1	2074	2	N	-0-					-0-
							81	3									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	N	-0-					-0-
							92	3									
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	32	1	1934	2	N	-0-					-0-
							63	3									
07	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	36	1	2052	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	2	N	-0-					-0-
							97	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 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
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	46	1	2586	2	N	-0-	1	1			-0-
							108	3									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	42	1	2507	2	N	-0-					-0-
							98	3									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2438	2	N	-0-					-0-
							110	3									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	42	1	2507	2	N	-0-					-0-
							81	3									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	45	1	2539	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	47	1	2559	2	N	-0-					-0-
							119	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	38	1	2130	2	N	-0-	1	1			-0-
							89	3									
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	34	1	2025	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	37	1	2104	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	35	1	2084	2	N	-0-					-0-
							68	3									
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	35	1	1964	2	N	-0-					-0-
							93	3									
08	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	38	1	2062	2	N	-0-					-0-
							96	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	112	1	1235	2	N	-0-	1	1			-0-
							52	3									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109	1	1202	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	191	1	1991	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	191	1	1990	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	1980	2	N	-0-					-0-
							92	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	38 101	1 3	2147	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	39 100	1 3	2145	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

03	558	N	525	-0-	-33	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
							20	3									
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	42	1	436	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	437	2	N	-0-					-0-
							20	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	50	1	2846	2	N	-0-	2	1			-0-
							119	3									
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	43	1	2575	2	N	-0-					-0-
							100	3									
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
							116	3									
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44	1	2628	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	43	1	2446	2	N	-0-					-0-
							115	3									
08	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	43	1	2369	2	N	1					1
							110	3	1	9							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	25	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
							60	3									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	23	1	1378	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	23	1	1318	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	21	1	1238	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	23	1	1319	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	24	1	1299	2	N	-0-					-0-
							60	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	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

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	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

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2759	X	1824	-0-	-935	-0-	30	1	1713	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2799	2	N	1					1
							130	3	1	9							

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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	890	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	882	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	911	2	N	-0-					-0-
							42	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		4386	-0-	4386	8796	350	1	3874	2	N	-0-	3	1			-0-
							162	3									
04	T. A.		5618	-0-	5618	14414	452	1	4972	2	N	-0-					-0-
							194	3									
05	20493	X	6079	-0-	-14414	-0-	512	1	5327	2	N	-0-					-0-
							240	3									
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	512	1	5321	2	N	1					1
							173	3	1	9							
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	488	1	5090	2	N	-0-					1
							240	3									
08	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	531	1	5191	2	N	-0-					1
							241	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2503	2	N	-0-	1	1			-0-
							105	3									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	2	N	-0-					-0-
							94	3									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39	1	2261	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33	1	1988	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1983	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	N	-0-					-0-
							96	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	N	-0-					-0-
							27	3									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	44	1	2492	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	2	N	1					1
							115	3	1	9							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	9496	-0-	-145	-0-	758 350	1 3	8388	2	N	-0-	5	1			-0-
04	9690	X	9654	-0-	-36	-0-	776 333	1 3	8545	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10049	-0-	-212	-0-	846 396	1 3	8807	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	744 251	1 3	7738 1	2 9	N	1					1
07	10261	X	9581	-0-	-680	-0-	804 395	1 3	8382	2	N	-0-					1
08	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	788 357	1 3	7699 1	2 9	N	1					2

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
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	3 8	1 3	196	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	231	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6 15	1 3	343	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	311	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	4 11	1 3	226	2	N	-0-					-0-

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
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	78	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	75	2	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2 5	1 3	102	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1 2	1 3	54	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	107	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	122	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
							5	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	11439	X	10268	-0-	-1171	-0-	861	1	8983	2	N	-0-					1
							424	3									
08	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	948	1	9254	2	N	1					2
							429	3	1	9							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	631	-0-	-51	-0-	50 23	1 3	558	2	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	50 21	1 3	548	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	53 25	1 3	550	2	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	51 17	1 3	526	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	49 24	1 3	514	2	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	54 25	1 3	531	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	4	1	236	2	N	-0-			-0-
							10	3							
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	N	-0-			-0-
							11	3							
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	5	1	281	2	N	-0-			-0-
							13	3							
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-			-0-
							10	3							
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	4	1	233	2	N	-0-			-0-
							11	3							
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
							13	3							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-	1	1	-0-
							25	3							
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	-0-			-0-
							25	3							
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	54	1	564	2	N	-0-			-0-
							25	3							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-			-0-
							22	3							
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	N	-0-			-0-
							30	3							
08	651	N	204	-0-	-447	-0-	18	1	178	2	N	-0-			-0-
							8	3							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

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							
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1656	2	N	-0-			-0-
							78	3							
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	172	1	1679	2	N	-0-			-0-
							78	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	37 87	1 3	2085	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	34 80	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36 93	1 3	2070	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	34 66	1 3	2030	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37 97	1 3	2066	2	N	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35 88	1 3	1898	2	N	-0-					-0-

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
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	11 25	1 3	600	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	10 24	1 3	605	2	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	10 26	1 3	580	2	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	10 19	1 3	583	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	10 28	1 3	590	2	N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11 27	1 3	585	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50 23	1 3	551	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48 21	1 3	528	2	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54 25	1 3	559	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52 18	1 3	542	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53 26	1 3	551	2	N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55 25	1 3	541	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	7223	X	5220	-0-	-2003	-0-	417 193	1 3	4610	2	N	-0-	3	1			-0-
04	6990	X	5446	-0-	-1544	-0-	438 188	1 3	4820	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588 276	1 3	6124	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	578 195	1 3	6010 1	2 9	N	1					1
07	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	556 274	1 3	5800	2	N	-0-					1
08	6975	X	5453	-0-	-1522	-0-	486 220	1 3	4747	2	N	-0-					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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	259	1	2864	2	N	-0-	2	1			-0-
							120	3									
04	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	246	1	2703	2	N	-0-					-0-
							105	3									
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	274	1	2850	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	267	1	2773	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	247	1	2580	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	281	1	2742	2	N	1					1
							127	3	1	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14942 X	14443	-0-	-499	-0-	1153 1 533 3	12756 2 1 9	N	1	7 1		1
04	14460 X	14080	-0-	-380	-0-	1132 1 486 3	12462 2	N	-0-			1
05	14539 X	14374	-0-	-165	-0-	1210 1 567 3	12597 2	N	-0-			1
06	14070 X	13881	-0-	-189	-0-	1183 1 399 3	12299 2	N	-0-			1
07	14539 X	14249	-0-	-290	-0-	1195 1 588 3	12466 2	N	-0-			1
08	14539 X	14273	-0-	-266	-0-	1272 1 576 3	12424 2 1 9	N	1			2

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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
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									
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 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
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							
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	797	1	8309	2	N	-0-					1
							392	3									
*08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	827	1	8073	2	N	1					2
							375	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
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							
07	20677	X	10529	-0-	-10148	-0-	175	1	9888	2	N	-0-					2
							466	3									
08	20677	X	13162	-0-	-7515	-0-	226	1	12361	2	N	1					3
							574	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	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

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	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

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-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-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 #: 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
03	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	164 386	1 3	9248	2	N	-0-	5	1			-0-
04	10050	X	8927	-0-	-1123	-0-	140 330	1 3	8457	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9983	-0-	-402	-0-	164 423	1 3	9396	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8940	-0-	-810	-0-	143 277	1 3	8519 1	2 9	N	1					1
07	10075	X	9279	-0-	-796	-0-	154 411	1 3	8714	2	N	-0-					1
08	9982	X	9141	-0-	-841	-0-	157 398	1 3	8585 1	2 9	N	1					2

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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	100	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1 3	1 3	65	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	98	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	113	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	150	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	16 43	1 3	907	2	N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	21 52	1 3	1130	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	67	1	3798	2	N	-0-	2	1			-0-
							159	3									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	60	1	3610	2	N	-0-					-0-
							141	3									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	65	1	3727	2	N	-0-					-0-
							168	3									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	59	1	3506	2	N	-0-					-0-
							114	3									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	64	1	3626	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69	1	3764	2	N	1					1
							175	3	1	9							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	13	1	715	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	10	1	627	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	11	1	635	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	11	1	650	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	11	1	596	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	105	1	5922	2	N	-0-					1
							279	3									
*08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	107	1	5870	2	N	-0-					1
							272	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	20 1 47 3	1131 2	N	-0-	1 1		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	18 1 42 3	1076 2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	19 1 50 3	1112 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	860	-0-	-310	-0-	14 1 27 3	819 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	924	-0-	-254	-0-	15 1 41 3	868 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	19 1 47 3	1022 2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	64	1	3621	2	N	-0-	2	1	-0-
							151	3							
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	N	-0-			-0-
							140	3							
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	61	1	3510	2	N	-0-			-0-
							158	3							
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	53	1	3173	2	N	-0-			-0-
							103	3							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	61	1	3466	2	N	-0-			-0-
							163	3							
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	63	1	3416	2	N	1			1
							158	3	1	9					

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

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							
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	50	1	2800	2	N	-0-			-0-
							132	3							
*08	3100	N	3102	-0-	2	2	53	1	2913	2	N	1			1
							135	3	1	9					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	798 1 369 3	8837	2	N	-0-		5	1			-0-
04	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782 1 335 3	8609	2	N	-0-						-0-
05	10199	X	10083	-0-	-116	-0-	849 1 398 3	8836	2	N	-0-						-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	842 1 284 3	8753 1	2 9	N	1						1
07	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	854 1 420 3	8905	2	N	-0-						1
*08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	915 1 414 3	8932 1	2 9	N	1						2

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14965	-0-	-225	-0-	1194 552	1 3	13218 1	2 9	N	1	7	1			1
04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132 486	1 3	12463	2	N	-0-					1
05	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	1001 469	1 3	10424	2	N	-0-					1
06	14490	X	9533	-0-	-4957	-0-	812 274	1 3	8447	2	N	-0-					1
07	14973	X	10568	-0-	-4405	-0-	886 436	1 3	9246	2	N	-0-					1
08	14973	X	10489	-0-	-4484	-0-	935 424	1 3	9129 1	2 9	N	1					2

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	N	-0-	2	1			-0-
							125	3									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-					-0-
							120	3									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	55	1	3173	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	51	1	3047	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	55	1	3103	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	59	1	3229	2	N	1					1
							150	3	1	9							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-	1	1			-0-
							46	3									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	-0-					-0-
							20	3									

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	416	1	4602	2	N	-0-	3	1			-0-
							192	3									
04	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	410	1	4515	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	440	1	4586	2	N	-0-					-0-
							206	3									
06	5190	X	5004	-0-	-186	-0-	426	1	4433	2	N	1					1
							144	3	1	9							
07	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	404	1	4209	2	N	-0-					1
							199	3									
08	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	467	1	4564	2	N	-0-					1
							212	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	5332	X	1966	-0-	-3366	-0-	33 87	1 3	1846	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	43 108	1 3	2326 1	2 9	N	1					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	665	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	11	1	613	2	N	-0-					-0-
							28	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	11	1	615	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
							27	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	286 1 132 3		3162 2		N	-0-	6 1				-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	254 1 109 3		2794 2		N	-0-					-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	302 1 141 3		3140 2		N	-0-					-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	312 1 105 3		3246 2 1 9		N	1					1
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	326 1 160 3		3397 2		N	-0-					1
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	288 1 130 3		2809 2		N	-0-					1

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
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-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	320 158	1 3	3341	2	N	-0-					-0-
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354 160	1 3	3454 1	2 9	N	1					1

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
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-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	251 124	1 3	2623	2	N	-0-					-0-
*08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	206 93	1 3	2007	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	165	1	1720	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1710	2	N	-0-					-0-
							79	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
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									
07	3100	N	6048	-0-	2948	7563	507	1	5291	2	N	-0-					-0-
							250	3									
*08	13433	X	5870	-0-	-7563	-0-	523	1	5109	2	N	1					1
							237	3	1	9							

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
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									
07	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	219	1	12349	2	N	-0-					1
							583	3									
*08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	227	1	12415	2	N	1					2
							576	3	1	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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								
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	2	1	96	2	N	-0-				-0-
						5	3								
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1	1	78	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. (I) GAS 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	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							
07	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	151	1	8516	2	N	-0-					1
							402	3									
*08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	161	1	8803	2	N	1					2
							408	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. (I) GAS 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	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							
07	9672	X	9055	-0-	-617	-0-	151	1	8503	2	N	-0-					1
							401	3									
08	9424	X	9133	-0-	-291	-0-	157	1	8577	2	N	1					2
							398	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. (I) GAS 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	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									
07	5177	X	3048	-0-	-2129	-0-	51	1	2862	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	5177	X	3218	-0-	-1959	-0-	55	1	3022	2	N	1					1
							140	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	94	1	5283	2	N	-0-					1
							249	3									
*08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	93	1	5101	2	N	-0-					1
							237	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	8	1	458	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	15	1	821	2	N	-0-					-0-
							38	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

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									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	1302	N	738	-0-	-564	-0-	13	1	693	2	N	-0-					-0-
							32	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

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									
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	18	1	1031	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	N	-0-					-0-
							50	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	6	1	321	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-
							16	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

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							
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	110	1	6215	2	N	-0-					1
							293	3									
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	123	1	6723	2	N	-0-					1
							312	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2025	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	40	1	2206	2	N	-0-					-0-
							102	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2991	N	2967	-0-	-24	-0-	49	1	2787	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	44	1	2426	2	N	1					1
							113	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	3	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
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							
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	213	1	12044	2	N	-0-					2
							568	3									
*08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	125	1	6827	2	N	-0-					2
							317	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	25	1	1414	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	N	-0-					-0-
							63	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
							2	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	N	-0-					-0-
							30	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
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	25	1	1387	2	N	-0-					-0-
							65	3									
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	21	1	1123	2	N	-0-					-0-
							52	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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							
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	96	1	5425	2	N	-0-					1
							256	3									
08	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	98	1	5367	2	N	-0-					1
							249	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

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							
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	177	1	10018	2	N	-0-					1
							473	3									
*08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	191	1	10441	2	N	1					2
							484	3	1	9							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

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									
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	96	1	997	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	102	1	1001	2	N	-0-					-0-
							46	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

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		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		610	-0-	610	1199	610	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1774	575	2			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

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		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1139	606	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		478	-0-	478	1617	478	2			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 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
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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					8
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 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
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	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3000	N	3993	-0-	993	1260	3993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3655	-0-	555	1815	3655	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3649	-0-	549	2364	3649	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	496	209	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		192	-0-	192	688	192	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					19
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

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	1767	-0-	-2163	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
07	265	X	209	-0-	-56	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

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	4654	-0-	-626	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4918	-0-	-538	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

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	24	-0-	-84	60	24	2			N	-0-					-0-
07	85	X	25	-0-	-60	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

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	15	-0-	-2025	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					14
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					14
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
*08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			14
07	1984	N	1463	-0-	-521	-0-	1463	2		N	-0-			14
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			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 #: 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
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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

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-
07	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	202	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3923	-0-	-1223	-0-	243	1	3680	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

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-
07	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	269	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	269	1	4067	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

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-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	27	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	32	1	57	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

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
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	374	1	816	3	N	-0-					62
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	379	1	687	3	N	-0-					62

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	279	X	244	-0-	-35	-0-	75	1	163	3	Y	5					104
							6	9									
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	76	1	138	3	Y	2					106
							2	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

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	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
*08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

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	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	X	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	X	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3782	#	3521	-0-	-261	-0-	502	1	2968	3	Y	46	110	1			46
							51	9									
*08	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	409	1	2489	3	Y	47	25	1			68
							52	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	Y	16	2	1			14
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	5	Y	-0-	13	1			1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3897	2	70	9	Y	64	9	1			55
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	64	1	3042	2	Y	3	54	1			4
							3	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3100 #	2523	-0-	-577	-0-	2376	2	147	9	Y	134	18	1			144
*08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	49	1	2336	2	Y	4	113	1			35
						4	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	4929	X	1146	-0-	-3783	-0-	39	1	1105	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

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-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	68	1	1917	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

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									
07	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	639	1	16620	2	Y	40	41	1			8
						44	9									
*08	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	571	1	16170	2	Y	45	44	1			9
						50	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	67	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	78	1	2307	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	202	1	5260	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	4743 X	3927	-0-	-816	-0-	134	1	3790	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

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-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7883	-0-	4783	4783	269	1	7614	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	2	Y	-0-					-0-
*08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	113	1	3323	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

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
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					2
*08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-	1	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

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-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
*08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

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-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	116	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	104	1	2929	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2627	2	10	9	Y	9					20
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2464	2	13	9	Y	12	12	1			20

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	7316	X	7129	-0-	-187	-0-	206	1	6923	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	224	1	6617	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

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-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

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-
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	220	1	5731	2	Y	-0-					-0-
*08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	200	1	5668	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

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-
07	4247 X	3505	-0-	-742	-0-	130	1	3375	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3800	-0-	-292	-0-	130	1	3670	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		2461	-0-	2461	2461	71	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1916	-0-	1916	4377	63	1	1853	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

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									
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	360	1	9356	2	Y	313	312	1			65
							344	9									
*08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	378	1	10697	2	Y	406	390	1			81
							447	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

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-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	94	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	2994	-0-	-1842	-0-	102	1	2892	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	10193	-0-	-3416	-0-	173 1 200 9		9820	2	Y	182	200	1			34
04	11370	X	9973	-0-	-1397	-0-	169 1 462 9		9342	2	Y	420	384	1			70
05	11067	X	9039	-0-	-2028	-0-	154 1 398 9		8487	2	Y	362	365	1			67
06	10230	X	8619	-0-	-1611	-0-	150 1 341 9		8128	2	Y	310	307	1			70
07	10323	X	8833	-0-	-1490	-0-	155 1 349 9		8329	2	Y	317	321	1			66
08	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	155 1 391 9		8241	2	Y	355	350	1			71

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	1406 2		130	9	Y	118	117	1			22
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1389 2		114	9	Y	104	103	1			23
07	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1383 2		116	9	Y	105	106	1			22
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1350 2		127	9	Y	115	114	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183 #	8876	-0-	-3307		-0-	137 644	1 9	8095	2	Y	585	653	1			110
04	10920 #	8312	-0-	-2608		-0-	131 748	1 9	7433	2	Y	680	676	1			114
05	10540 #	9832	-0-	-708		-0-	156 840	1 9	8836	2	Y	764	737	1			141
06	9570 #	9238	-0-	-332		-0-	150 712	1 9	8376	2	Y	647	643	1			145
07	9486 #	9376	-0-	-110		-0-	155 725	1 9	8496	2	Y	659	667	1			137
08	9827 #	9336	-0-	-491		-0-	155 810	1 9	8371	2	Y	736	726	1			147

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2082	-0-	-150 B	-0-	111	1	1943	2	N	25	27	1			5
							28	9									
04	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	111	1	2554	2	N	40	38	1			7
							44	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	142	1	2705	2	N	39	39	1			7
							43	9									
06	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	118	1	2027	2	N	27	28	1			6
							30	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	136	1	2862	2	N	38	36	1			8
							42	9									
*08	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	167	1	3360	2	N	50	48	1			10
							55	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	809	2	274	9	N	249	361	1			94
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	772	2	224	9	N	204	182	1			116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27					88
08	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	1519	2	15	9	N	14					102

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					62
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	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

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	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

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	1504	2	Y	5	5	1			1
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1503	2	Y	8	8	1			1
06	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	1473	2	Y	7	8	1			-0-
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	65 11	1 9	1078	2	Y	10	10	1			-0-

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
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
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					4
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					4

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
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 25	1 9	1314	2	Y	23	23	1			6
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24 25	1 9	1252	2	Y	23	24	1			5
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	27 23	1 9	1184	2	Y	21	22	1			4
08	1364	N	611	-0-	-753	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	1557	2	Y	9	8	1			43
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44 15	1 9	1631	2	Y	14	14	1			43
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1521	2	Y	13	14	1			42
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	37 14	1 9	1589	2	Y	13	13	1			42
08	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	71 17	1 9	1168	2	Y	15	57	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1346	2	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
08	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	64	1	1051	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	35	1	1518	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	63	1	1042	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	69	1	2978	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	136	1	2241	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					1
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	57	1	2473	2	Y	-0-					4
08	2759 X	2145	-0-	-614	-0-	122	1	2023	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					3
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

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									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	63	1	1033	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

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									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
08	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	217	1	3579	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3069	N	2747	-0-	-322	-0-	62	1	2685	2	Y	-0-					1
08	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	126	1	2079	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	492 X	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	9	1	356	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	564	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					2
06	360	N	83	-0-	-277	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					2
07	589	N	260	-0-	-329	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	77	1	2953	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
04	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2770	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2820	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
06	3000	N	3019	-0-	19	19	56	1	2938	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	66	1	2869	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
08	2914	N	2454	-0-	-460	-0-	138	1	2287	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					4
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
	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-
	07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*	08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
	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-
	07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
	08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-					-0-

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
	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-
	07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
	08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	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
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
03	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	75	1	1475	2	N	222	187	1			125
							244	9									
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75	1	1470	2	N	215	187	1			153
							237	9									
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75	1	1425	2	N	220	180	1			193
							242	9									
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	75	1	1345	2	N	218	184	1			227
							240	9									
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	75	1	1468	2	N	190	364	1			53
							209	9									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					53

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
03	1736	#	1321	-0-	-415	-0-	75	1	1031	2	N	195	186	1			97
							215	9									
04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75	1	1007	2	N	171	183	1			85
							188	9									
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75	1	1057	2	N	184	179	1			90
							202	9									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	75	1	986	2	N	163	178	1			75
							179	9									
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	75	1	989	2	N	160					235
							176	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					235

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	89	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	125	1	133	2	N	14	24	1			18
							15	9									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12496	X	-0-	-0-	-12496	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 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
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-
07	589	N	257	-0-	-332	-0-	124	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41 479	1 9	146	2	Y	435	308	1			149
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25 286	1 9	30	2	Y	260	171	1			238
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141 259	1 9	65	2	Y	235	326	1			147
06	T. A.		468	-0-	468	468	150 246	1 9	72	2	Y	224	167	1			204
07	T. A.		233	-0-	233	701	51 127	1 9	55	2	Y	115	164	1			155
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	701					Y	NO RPT					155

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

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

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

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									
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	334	1	3166	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	190	1	2215	2	N	7	9	1			8
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	147	1	1396	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	47	1	547	2	N	3	9	1			4
							3	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	7	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3950	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2579	2	Y	35					35
							39	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					73
08	1085	N	699	-0-	-386	-0-	71	1	628	2	N	-0-					73

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1562	2	31	9	N	28	42	1			81
08	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	68	1	1073	2	N	3					84
							3	9									

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

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
07	1395	N	557	-0-	-838	-0-	124	1	433	2	Y	-0-					96
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	253	1	1099	2	Y	6					102
							7	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

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
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	556	1	1942	2	Y	-0-					31
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	410	1	1783	2	Y	10					41
							11	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	376	1	1772	2	N	-0-					1
08	2201	X	1361	-0-	-840	-0-	258	1	1103	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	654	1	3077	2	N	-0-					1
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	719	1	3070	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	578	1	2492	2	N	3					133
							3	9									
04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	498	1	2319	2	N	-0-					133
05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	477	1	2295	2	N	-0-					133
06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	481	1	2278	2	N	-0-					133
07	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	463	1	2182	2	N	-0-					133
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	517	1	2208	2	N	-0-					133

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 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
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	1667	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158	1	1597	2	N	-0-					-0-
							595	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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							
*07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	111	1	1195	2	N	-0-					24
							442	3									
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	118	1	1188	2	N	-0-					-0-
							443	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							26	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	348	1	3722	2	N	-0-					120
							1374	3									
08	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	368	1	3710	2	N	8					128
							1383	3	9	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
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									
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					259
07	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					259
08	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	145 8	1 9	1003	2	N	7					139
08	1085	X	969	-0-	-116	-0-	131 3	1 9	835	2	N	3					142

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	725	1	5020	2	Y	7					139
							8	9									
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

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									
07	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	764	1	2219	2	N	68	171	1			57
							75	9									
08	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	543	1	1650	2	N	40					97
							44	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

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									
*07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1336	1	9251	2	N	32	164	1			48
							35	9									
*08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1020	1	6520	2	N	19					67
							21	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

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
07	496	X	347	-0-	-149	-0-	89	1	258	2	N	-0-					33
08	496	X	318	-0-	-178	-0-	79	1	239	2	N	-0-					33

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

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									
07	2139	X	1059	-0-	-1080	-0-	271	1	788	2	N	-0-					89
08	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	247	1	752	2	N	10					99
							11	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	58	1	3815	2	N	35					104
							39	9									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	56	1	3794	2	N	21					125
							23	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56	1	3694	2	N	33					158
							36	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	53	1	3910	2	N	25					183
							28	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	53	1	3750	2	N	45					228
							50	9									
08	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	54	1	2709	2	N	17	140	1			105
							19	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	126	1	676	3	Y	-0-					29
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	3	Y	-0-					29
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-	23	1			6

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			4

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1495	3	Y	5					29
							6	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	205	1	1119	3	Y	4					33
							4	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135	1	765	3	Y	5					38
							6	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	140	1	752	3	Y	-0-					38
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	236	1	1215	3	Y	6					44
							7	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	193	1	992	3	Y	5	35	1			14
							6	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		348	-0-	348	1362	42	1	306	2	Y	-0-					13
07	1729	X	367	-0-	-1362	-0-	35	1	332	2	Y	-0-					13
*08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	521	1	2935	3	Y	8					89
							9	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	555	1	3032	3	Y	6					95
							7	9									
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	687	1	3893	3	Y	6					101
							7	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	624	1	3356	3	Y	1					102
							1	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	614	1	3167	3	Y	8					110
							9	9									
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	625	1	3217	3	Y	6	86	1			30
							7	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					13
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4340	X	3719	-0-	-621 B	-0-	3697	2	22	9	N	20					90
08	4030	X	2962	-0-	-1068 B	-0-	2937	2	25	9	N	23					113

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11036	X	9761	-0-	-1275 B	-0-	9708	2	53	9	N	48					145
08	9703	X	7947	-0-	-1756 B	-0-	7901	2	46	9	N	42					187

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6152	2	14	9	N	13	6	8			210
*08	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5458	2	12	9	N	11	4	8			217

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	7833	2	24	9	N	22					175
*08	7254	X	7163	-0-	-91 B	-0-	7073	2	90	9	N	82	192	1	1	8	64

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10571	X	10189	-0-	-382 B	-0-	10156	2	33	9	N	30					156
08	10571	X	9004	-0-	-1567 B	-0-	8974	2	30	9	N	27					183

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

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	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					69
06	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
07	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
08	5	X	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

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
07	10155	X	10155	-0-	-0- B	-0-	10155	2			N	-0-					21
*08	9281	X	9281	-0-	-0- B	-0-	9281	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	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

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
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					35
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	9455	#	1034	-0-	-8421	-0-	465	1	569	2	N	-0-					14
08	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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

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									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	6					43
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	84	1	558	3	N	5					48
							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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

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
07	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	256	2	1	9	Y	1					18
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					18

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

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-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

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
07	4433	X	1701	-0-	-2732	-0-	1697	2	4	9	Y	4					47
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					47

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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
07	17577	X	6051	-0-	-11526	-0-	6036	2	15	9	Y	14					180
08	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					180

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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
	07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					187
*	08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	5					62
								6	9									
	04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	92	2	N	5					67
								6	9									
	05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	96	2	N	6					73
								7	9									
	06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	4					77
								4	9									
	07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	10					87
								11	9									
	08	124	N	117	-0-	-7	-0-	16	1	98	2	N	3					90
								3	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	233	1	785	2	Y	7					85
								8	9									
	04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185	1	785	2	Y	8					93
								9	9									
	05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	109	1	881	2	Y	9					102
								10	9									
	06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	154	1	833	2	Y	6					108
								7	9									
	07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	92	1	899	2	Y	5					113
								6	9									
	08	992	N	795	-0-	-197	-0-	108	1	685	2	Y	2					115
								2	9									

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
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									
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	N	69					297
							76	9									
08	651	X	580	-0-	-71	-0-	62	1	396	2	N	111	193	1			215
							122	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	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

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
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	4	1	36	2	N	5					171
							6	9									
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					171

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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

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									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					63
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					63

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	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

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									
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	129	1	1262	2	N	-0-					210
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	227	1	1435	2	N	-0-					210

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	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

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									
07	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	31	1	299	2	N	-0-					86
08	744	N	322	-0-	-422	B	-0-	44	1	278	2	N	-0-					86

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
*08	45	R	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

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
07	248	N	169	-0-	-79		-0-	16	1	153	2	N	-0-					152
*08	106	N	106	-0-	-0-		-0-	14	1	92	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

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
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					158
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					145
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	5					150
							6	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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									
07	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	1350	1	13164	2	N	43					198
							47	9									
08	13733	X	11349	-0-	-2384	-0-	1543	1	9771	2	N	32					230
							35	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

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
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					105
08	155	X	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
07	155	X	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	N	-0-					137
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	14	1	89	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	23	1	222	2	N	-0-					88
08	465	X	195	-0-	-270	-0-	27	1	168	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

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
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	90	2	N	2					60
							2	9									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	2	N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	156	1 2	2407	2 9	N	2	5	1			1
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	161	1 1	2454	2 9	N	1	1	1			1
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	162	1 1	2292	2 9	N	1					2
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	N	-0-	1	1			1
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1 2	2124	2 9	N	2	1	1			2
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	111	1 2	1447	2 9	N	2	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4165	-0-	-1694	-0-	253	1 2	3910	2 9	N	2	5	1			1
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	244	1 1	3711	2 9	N	1	1	1			1
05	4464	X	3650	-0-	-814	-0-	241	1 1	3408	2 9	N	1					2
06	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	235	1	3491	2	N	-0-	1	1			1
07	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	241	1 2	3603	2 9	N	2	1	1			2
08	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	187	1 2	2449	2 9	N	2	2	1			2

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	39	34	1			22
							43	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	27	3	Y	18	29	1			11
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							219	3	1	9							
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	3	3	1			-0-
							3	4	3	9							
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	446	1	5	2	Y	123	107	1			58
							1337	3	135	9							
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	402	1	1251	3	Y	101	123	1			36
							11	4	111	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	Y	3	3	1			-0-
							481	3	3	9							
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	137	1	424	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
08	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
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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	666	1	7	2	Y	15	13	1			7
							1996	3	17	9							
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	605	1	1884	3	Y	13	15	1			5
							18	4	14	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	9	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	24	1	1308	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

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										
07	13703	X	13703	-0-	-0-	B	-0-	728	1	12902	3	N	66	178	1				68
								73	9										
*08	11955	X	11955	-0-	-0-	B	-0-	664	1	11219	3	N	65						133
								72	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
03	15344	X	15344	-0-	-0- B	-0-	980 63	1 9	14301	2	N	57					225
04	13710	X	13710	-0-	-0- B	-0-	977 58	1 9	12675	2	N	53	194	1			84
05	16896	X	16896	-0-	-0- B	-0-	190 35	1 9	16671	2	N	32					116
06	14966	X	14966	-0-	-0- B	-0-	111 3	1 9	14852	2	N	3					119
07	17595	X	17595	-0-	-0- B	-0-	135 45	1 9	17415	2	N	41					160
*08	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	300 30	1 9	16397	2	N	27					187

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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 -0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					146
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	62	N NO RPT	-0-	-62	-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

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	39680	5713	-0-	-33967	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	5227	R 5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
08	6014	# NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9455		9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			Y	-0-					130
07	9312	R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					130
08	10509	#	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

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	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

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
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	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
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-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					45
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

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
*07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6788	2	10	9	N	9					210
08	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					210

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	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
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
*07	4185 X	2773	-0-	-1412	-0-	2773	2			N	-0-					90
08	2759 X	1393	-0-	-1366	-0-	1393	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
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 #	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930 #	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
08	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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. 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
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-
07	868	N	711	-0-		-157	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	79	-0-		-448	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11966	X	4558	-0-		-7408	-0-	280	1	4223	2	Y	50					150
								55	9									
08	11966	X	2276	-0-		-9690	-0-	149	1	2118	2	Y	8	84	1			74
								9	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11935	X	5282	-0-		-6653	-0-	327	1	4927	2	Y	25					56
								28	9									
08	7347	X	1076	-0-		-6271	-0-	71	1	1003	2	Y	2	31	1			27
								2	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	8902	-0-		5802	5831	553	1	8349	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6329	-0-		3229	9060	417	1	5912	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
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									
07	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-	150	1	2265	2	Y	10					20
							11	9									
08	3689	X	1576	-0-	-2113	-0-	104	1	1470	2	Y	2	12	1			10
							2	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
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									
07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	178	1	2681	2	Y	13					26
							14	9									
08	3224	X	2182	-0-	-1042	-0-	143	1	2036	2	Y	3	15	1			14
							3	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
07	2790	N	1028	-0-	-1762	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					3
08	2449	N	1473	-0-	-976	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	2	1			1

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
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									
07	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	150	1	2260	2	Y	12					24
							13	9									
08	3441	X	1800	-0-	-1641	-0-	118	1	1679	2	Y	3	14	1			13
							3	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	84	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

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
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					27
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

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
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-					57
08	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	104	1	1469	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

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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	197	1	1272	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	125	1	804	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	403	X	180	-0-	-223	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
08	341	X	204	-0-	-137	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

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
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	47	1	709	2	N	1					7
							1	9									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	152	1	978	2	N	1					8
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	141	1	2110	2	N	1					7
							1	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1396	2	N	1					8
							1	9									

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
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
07	1271	X	812	-0-	-459	-0-	121	1	691	2	N	-0-					147
08	1271	X	854	-0-	-417	-0-	127	1	724	2	N	3					150
							3	9									

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
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
07	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	414	1	2368	2	N	-0-					156
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	433	1	2460	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	527	X	350	-0-	-177	-0-	52	1	298	2	N	-0-					65
08	527	X	309	-0-	-218	-0-	46	1	263	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	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
03	2232	X	1511	-0-	-721	-0-	181 6	1 9	1324	2	N	5			58
04	2160	X	1660	-0-	-500	-0-	221 6	1 9	1433	2	N	5			63
05	2046	X	1605	-0-	-441	-0-	206 24	1 9	1375	2	N	22			85
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	2	N	-0-			85
07	2015	X	1515	-0-	-500	-0-	226	1	1289	2	N	-0-			85
08	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	192 9	1 9	1090	2	N	8			93

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	113 9	1 9	827	2	N	8			55
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	895	2	N	2			57
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108 9	1 9	720	2	N	8			65
06	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	144 2	1 9	871	2	N	2			67
07	1085	X	740	-0-	-345	-0-	109 6	1 9	625	2	N	5			72
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	88	1	499	2	N	-0-			72

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
07	1147	X	508	-0-	-639	-0-	158	1	350	2	N	-0-					14
08	1023	X	701	-0-	-322	-0-	198	1	503	2	N	-0-					14

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
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
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	348	1	885	2	N	-0-					109
*08	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	369	1	1421	2	N	13					122
							14	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1612	X	621	-0-	-991	-0-	191	1	424	2	N	5					144
							6	9									
08	1488	X	425	-0-	-1063	-0-	120	1	305	2	N	-0-					144

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	145	1	826	2	Y	-0-					3
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	110	1	628	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	X	199	-0-	-49	-0-	30	1	169	2	N	-0-					125
08	248	X	136	-0-	-112	-0-	20	1	116	2	N	-0-					125

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
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
07	961	X	752	-0-	-209	-0-	112	1	640	2	N	-0-					110
08	930	X	606	-0-	-324	-0-	91	1	515	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
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
08	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
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
07	682	X	549	-0-	-133	-0-	82	1	467	2	N	-0-					84
08	682	X	388	-0-	-294	-0-	58	1	330	2	N	-0-					84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	339	1	1938	2	N	15					223
							17	9									
08	3038	X	2214	-0-	-824	-0-	330	1	1876	2	N	7					230
							8	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1147	X	948	-0-	-199	-0-	141	1	807	2	N	-0-					50
*08	1147	X	740	-0-	-407	-0-	110	1	623	2	N	6					56
							7	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	215	1	1228	2	N	-0-					189
08	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	194	1	1104	2	N	7					196
							8	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	25	1	144	2	Y	5					120
							6	9									
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					120

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	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

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
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	67	1	384	2	N	-0-					32
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	25	1	139	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

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-
07	992	N	298	-0-	-694	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	126	1	751	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1085	X	972	-0-	-113	-0-	75	1	894	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1085	X	775	-0-	-310	-0-	70	1	701	2	N	4					6
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	35	-0-	-337	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					88
08	315	N	275	-0-	-40	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					101
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	17	1	232	2	Y	18					119
							20	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	111	1	2255	2	N	8					87
							9	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	N	1	11	1			77
							1	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	154	1	2667	2	N	7	2	1			82
							8	9									
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	200	1	2383	2	N	9	9	1			82
							10	9									
08	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	183	1	1836	2	N	8					90
							9	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		799	-0-	799	1583	86 8	1 9	705	2	Y	7					36
04	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131 3	1 9	1117	2	Y	3					39
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98 12	1 9	1019	2	Y	11					50
06	5053	X	1090	-0-	-3963	-0-	106	1	984	2	Y	-0-					50
07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					50
08	1116	N	462	-0-	-654	-0-	31 8	1 9	423	2	Y	7					57

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	654	-0-	-431	-0-	63	1	591	2	Y	-0-					88
08	1457	N	481	-0-	-976	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-					65
*08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	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
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
07	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					42
08	163	N	57	-0-	-106	-0-	4	1	53	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	775	N	374	-0-	-401	-0-	36	1	338	2	Y	-0-					5
08	670	N	506	-0-	-164	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	X	1018	-0-	-656	-0-	156	1	862	2	N	-0-					12
08	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	184	1	998	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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2232	N	834	-0-	-1398	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					155
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	128	1	1757	2	Y	18					173
							20	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	169	1	2530	2	N	2					9
							2	9									
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	338	1	2179	2	N	1					10
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3163	-0-	63	63	198	1	2965	2	Y	-0-					-0-
*08	2813	N	2750	-0-	-63	-0-	369	1	2381	2	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
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-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
*08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	86	1	558	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

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
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11563	3	34	9	Y	31	28	1			4
*08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9787	3	30	9	Y	27	18	1			13

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

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-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2345	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. 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
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
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1			6
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-	4	1			2

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	114	188	1			24
							125	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	1	10	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930	1	102	2	Y	100	103	1			20
							110	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	33	34	1			19
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	55	44	1			30
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	42	43	1			29

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3862	-0-	3862	3862	3852	2	10	9	N	9					9
01	0		4503	-0-	4503	8365	4485	2	18	9	N	16					25
02	0		5057	-0-	5057	13422	5027	2	30	9	N	27					52
03	0		5716	-0-	5716	19138	5675	2	41	9	N	37					89
04	0		5066	-0-	5066	24204	5041	2	25	9	N	23					112
05	0		4587	-0-	4587	28791	4568	2	19	9	N	17					129
06	0		3864	-0-	3864	32655	3851	2	13	9	N	12					141
07	0		3444	-0-	3444	36099	3430	2	14	9	N	13					154
08	SHUT IN		2543	-0-	2543	38642	2530	2	13	9	N	12					166

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1302	N	1113	-0-	-189	B	-0-	1060	2	53	9	N	48	165	1			63
08	1178	N	683	-0-	-495	B	-0-	653	2	30	9	N	27					90

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

09/01 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

09/01 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
07	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	538	9	N	489	456	1						159
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	642	3	370	9	N	336	441	1						54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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
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-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	47	1	126	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	46	1	127	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2567					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2558					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	47	1	127	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	20	1	93	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	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
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
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7051	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5511	2	1	9	Y	1					3

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
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-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	39	1	953	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3406	-0-	306	1652	198	1	3208	2	Y	-0-					-0-
*08	6143	X	4491	-0-	-1652	-0-	175	1	4316	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1581	X	881	-0-	-700	-0-	51	1	830	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	X	871	-0-	-183	-0-	34	1	836	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

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
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	97	1	2397	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	468	1	7579	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	295	1	7289	2	Y	3					8
							3	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
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									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	208	1	3371	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	131	1	3223	2	Y	2					6
							2	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	163	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	113	1	2798	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	452	-0-	-478	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

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
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	156	1	3845	2	Y	1					5
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

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
07	4030	X	2516	-0-	-1514	-0-	146	1	2369	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	60	1	1493	2	Y	1					6
							1	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

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
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	309	1	5004	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	198	1	4898	2	Y	2					5
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	2238	-0-	-3590	-0-	164	1 3	2071	2 9	Y	3	5	1			2
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	379	1 2	5662	2 9	Y	2	1	1			3
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	331	1 1	5461	2 9	Y	1					4
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	335	1	5549	2	Y	-0-	1	1			3
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	284	1 1	4607	2 9	Y	1	1	1			3
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	152	1 1	3749	2 9	Y	1					4

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	322	1 3	4065	2 9	Y	3	5	1			-0-
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	263	1 3	3929	2 9	Y	3	1	1			2
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	243	1 1	4009	2 9	Y	1					3
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	250	1 1	4143	2 9	Y	1	1	1			3
07	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	205	1 1	3313	2 9	Y	1	1	1			3
08	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	139	1 2	3428	2 9	Y	2					5

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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-
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

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-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	227	1	3682	2	Y	-0-					-0-
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	Y	-0-					-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
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-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	3669	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	159	1	3929	2	Y	1					6
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	951	-0-	-196	-0-	37	1	914	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2728	N	2102	-0-	-626	-0-	122	1	1979	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	93	1	2300	2	Y	1					2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	275	1	4452	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	218	1	5385	2	Y	2					8
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	272	1	4408	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	5704	X	4650	-0-	-1054	-0-	181	1	4468	2	Y	1					5
							1	9									

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
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-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

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-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

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-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	852	-0-	-357	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

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-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	181	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	161	1	3969	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

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
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1	915	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	Y	-0-	1	1			1
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	48	1	1184	2	Y	-0-					1

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
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									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	204	1	3303	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	4371	X	3351	-0-	-1020	-0-	130	1	3219	2	Y	2					7
							2	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	148	1	2401	2	Y	-0-					2
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	99	1	2443	2	Y	1					3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	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
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
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	-0-	1	1			1
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	Y	-0-					1

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
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
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	53	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	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
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-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	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
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
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	196	1	3169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	118	1	2917	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	483	1	7818	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	310	1	7650	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

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-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	186	1	3011	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	120	1	2960	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

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-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	403	-0-	-124	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2407	-0-	-1220	-0-	176 2	1 9	2229	2	Y	2	3	1			2
04	2160	X	1832	-0-	-328	-0-	115 2	1 9	1715	2	Y	2	1	1			3
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
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	204	1	3300	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	2465	2	Y	1					2

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	60	-0-	-374	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	3100	N	8581	-0-	5481	7733	499	1	8082	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4367	-0-	1267	9000	170	1	4197	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

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-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

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-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

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-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

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									
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	X	710	-0-	-1305	-0-	28	1	681	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

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

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	X	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	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
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									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2205	2	Y	-0-	1	1			1
08	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	90	1	2210	2	Y	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

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-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	317	1	4009	2	N	4	5	1			8
							4	9									
04	8730	X	3813	-0-	-4917	-0-	239	1	3571	2	N	3	1	1			10
							3	9									
05	9300	X	7355	-0-	-1945	-0-	420	1	6933	2	N	2					12
							2	9									
06	9000	X	5397	-0-	-3603	-0-	307	1	5089	2	N	1	2	1			11
							1	9									
07	9300	X	6600	-0-	-2700	-0-	384	1	6214	2	N	2	2	1			11
							2	9									
*08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	298	1	7355	2	N	3					14
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	88	1	1319	2	Y	1					1
							1	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	168	1	2776	2	Y	-0-					1
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	117	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	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

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	567	-0-	-63	-0-	516	1	51	2	Y	-0-					10
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	594	1	26	2	Y	-0-					10
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	441	1	44	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	1	20	2	N	-0-					22
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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	1634	-0-	-76	-0-	1487	1	147	2	N	-0-					47
07	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1423	1	64	2	N	-0-					47
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	213	-0-	-469	-0-	8	1	205	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
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									
07	434	X	250	-0-	-184	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	101	1	1633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	67	1	1665	2	N	1					2
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	199	1	3228	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	Y	2					6
							2	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	19	1	474	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	19	1	458	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

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									
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1630	-0-	-1625	-0-	119 3	1 9	1508	2	Y	3	3	1			-0-
04	3150	X	1167	-0-	-1983	-0-	73 2	1 9	1092	2	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	157 1	1 9	2596	2	Y	1					2
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	178	1	2954	2	Y	-0-	1	1			1
07	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	145 1	1 9	2350	2	Y	1	1	1			1
08	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	74 1	1 9	1816	2	Y	1					2

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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
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-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	681	-0-	-373	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	15	1	375	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	868	X	505	-0-	-363	-0-	37 1	1 9	467	2	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	16 1	1 9	244	2	Y	1					1
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-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	3 1	1 9	80	2	Y	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	116 3	1 9	1466	2	N	3	3	1			1
04	2370	X	1171	-0-	-1199	-0-	73 2	1 9	1096	2	N	2	1	1			2
05	2449	X	523	-0-	-1926	-0-	30	1	493	2	N	-0-					2
06	1530	X	1174	-0-	-356	-0-	67 1	1 9	1106	2	N	1	1	1			2
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	64 1	1 9	1039	2	N	1	1	1			2
08	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	57 1	1 9	1400	2	N	1					3

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	44	2	N	1	1	1			-0-
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-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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 #: 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
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									
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	283	1	4576	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	187	1	4608	2	N	2					4
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

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-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	208	1	5145	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

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
07	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	171	1	2773	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	117	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

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
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	178	1	2880	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	5828	X	2549	-0-	-3279	-0-	99	1	2449	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

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-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

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-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	145	1	2348	2	Y	-0-	1	1			1
08	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	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
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
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	348	1	5628	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	245	1	6036	2	Y	2					4
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1			1
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	43	1	1064	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	89	1	1441	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

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
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	83	1	1337	2	Y	-0-	1	1			2
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	55	1	1365	2	Y	1					3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

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

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

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

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	129	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	84	1	2067	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	385	-0-	-111	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	198	1	3201	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	130	1	3207	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	X	510	-0-	-172	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

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									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2666	X	2246	-0-	-420	-0-	87	1	2158	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	53	1	1303	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	212	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2751	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	180	1 2 9	2272	2	Y	2	3	1			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2205	2	Y	2	1	1			1
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	131	1 1 9	2167	2	Y	1	1	1			1
07	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	2314	2	Y	1					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

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-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	174	-0-	-167	-0-	13 1 9	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	4 1 9	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	107	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	81	-0-	-107	-0-	5 1 9	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	468	-0-	-183	-0-	34 1 9	1	433	2	Y	1					3
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61 1 9	1	903	2	Y	1	4	1			-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32 1 9	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
07	899	N	560	-0-	-339	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	24	1	589	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	40	1	827	2	N	-0-					-0-
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	67	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	72	1	1227	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

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-
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	35	1	692	2	N	-0-					-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	181	1	2929	2	Y	-0-					4
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3034	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	894	2	Y	1	1	1			-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	58 1	1 9	859	2	Y	1	1	1			-0-
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-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	37	1	903	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

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-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-			-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6665	X	4398	-0-	-2267	-0-	256	1	4140	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	408	1	10071	2	Y	2					5
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	191	1	3092	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	106	1	2618	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	6280	2	Y	3	4	1			1
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	4776	2	Y	3	1	1			3
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	362 1	1 9	5974	2	Y	1					4
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	265	1	4385	2	Y	-0-	1	1			3
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	381 1	1 9	6166	2	Y	1	1	1			3
*08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	5994	2	Y	1					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	3143	-0-	-2065	-0-	230 2	1 9	2911	2	Y	2	2	1			-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	3089	2	Y	2	1	1			1
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	190 1	1 9	3146	2	Y	1					2
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	181	1	3004	2	Y	-0-	1	1			1
07	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	190 1	1 9	3083	2	Y	1	1	1			1
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	124 1	1 9	3070	2	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	78	1	1932	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1231	-0-	-71	-0-	48	1	1182	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-	1	1			1
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	29	1	705	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	775	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128

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
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-
07	992	N	660	-0-	-332	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	542	-0-	-388	-0-	21	1	520	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

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
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									
07	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	237	1	3845	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	165	1	4070	2	Y	2					7
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	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. 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
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-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	81	1	1315	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	2108	X	897	-0-	-1211	-0-	35	1	860	2	Y	2					7
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	35	1	871	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	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
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-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	10	1	258	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
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
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	Y	-0-					1

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
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
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	44	1	1081	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	105	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	54	1	1335	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	29	1	725	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
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-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	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
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-
07	1612	N	987	-0-	-625	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	72	1	1224	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	84 1	1 9	1065	2	Y	1					1
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	68 1	1 9	1019	2	Y	1	2	1			-0-
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-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	64	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	42	1	1031	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
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-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	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
03	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	279 3	1 9	3523	2	Y	3	3	1			1
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	225 3	1 9	3364	2	Y	3	1	1			3
05	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	207 1	1 9	3421	2	Y	1					4
06	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	200	1	3316	2	Y	-0-	1	1			3
07	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	214 1	1 9	3465	2	Y	1	1	1			3
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	141 1	1 9	3470	2	Y	1					4

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	241	1	3048	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	170	1	2814	2	Y	2					6
							2	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	272	1	4496	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	304	1	4930	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	174	1	4288	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5177	X	1909	-0-	-3268	-0-	111	1	1796	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	64	1	1569	2	Y	2					6
							2	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					6
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	82	1	2014	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

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-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

03	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	243 4	1 9	3070	2	Y	4	5	1			1
04	4620	X	1107	-0-	-3513	-0-	69 3	1 9	1035	2	Y	3	1	1			3
05	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	247 1	1 9	4077	2	Y	1					4
06	3330	X	2694	-0-	-636	-0-	153	1	2541	2	Y	-0-	1	1			3
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	3818	2	Y	1	1	1			3
08	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	106 1	1 9	2628	2	Y	1					4

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

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-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

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
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					3
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	324	2	1	9	Y	1					4

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3174	-0-	74	74	124	1	3050	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	542	1	8785	2	N	3	3	1			5
							3	9									
08	10509	X	9603	-0-	-906	-0-	374	1	9225	2	N	4					9
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	413 3	1 9	6689	2	N	3	3	1			11
08	9238	X	7010	-0-	-2228	-0-	273 3	1 9	6734	2	N	3					14

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	2037	2	Y	1	1	1			-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	2325	2	Y	1					1
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-					1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2080	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	131	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	87	1	2149	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	227	-0-	-207	-0-	17 1	1 9	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	1 9	276	2	Y	1	1	1			-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	355	-0-	-79	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

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-
07	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	4952	-0-	-1651	-0-	364	1	4588	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

03	11439	X	4569	-0-	-6870	-0-	335	1	4228	2	N	5	8	1			5
							6	9									
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	625	1	9321	2	N	4	2	1			7
							4	9									
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	770	1	12713	2	N	2					9
							2	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	369	1	6111	2	N	1	2	1			8
							1	9									
07	6820	X	5534	-0-	-1286	-0-	322	1	5210	2	N	2	2	1			8
							2	9									
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	199	1	4914	2	N	2					10
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	228	1	3699	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	130	1	3202	2	N	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1401	-0-	-552	-0-	55	1	1345	2	N	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	168	1	2727	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	111	1	2730	2	N	1					3
							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
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
07	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	111	1	1802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	75	1	1845	2	N	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	142	1	2300	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	88	1	2161	2	N	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-					-0-
*08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	120	1	2951	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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
07	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	105	1	1705	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	2263	X	1189	-0-	-1074	-0-	46	1	1142	2	N	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

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-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	2015 N	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-			13
08	1891 N	21	-0-	-1870	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			13

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	33	1	1031	2	Y	-0-					18
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	46	1	1537	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	Y	15					25
							17	9									
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	27	1	346	2	Y	1					26
							1	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	47	1	521	2	Y	36					70
							40	9									
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	38	1	496	2	Y	1					71
							1	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1379	2	Y	7					47
							8	9									
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	Y	23					70
							25	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	199	1	2185	2	N	5					114
							6	9									
08	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	169	1	2184	2	N	3					117
							3	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
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
07	154	N	145	-0-	-9 B	-0-	145	2			Y	-0-					46
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			Y	-0-					46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 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
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
07	4411	N	4411	-0-	-0- B	-0-	4376	2	35	9	Y	32					141
08	4154	N	3715	-0-	-439 B	-0-	3691	2	24	9	Y	22					163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	270 85	1 9	3127	2	N	77	184	1			35
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	270 28	1 9	3102	2	N	25					60
05	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	270 19	1 9	3088	2	N	17					77
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	240 28	1 9	3018	2	N	25					102
07	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	240 28	1 9	2917	2	N	25					127
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					127

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
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
07	6107	X	5145	-0-	-962	-0-	360 55	1 9	4730	2	N	50					107
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					107

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - PLUGGED 08/29/16

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	3666	2	N	65					87
							72	9									
07		14B2 EXT	205	-0-	205	4093	15	1	187	2	N	3					90
							3	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4093					N	NO RPT					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

03	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	300	1	4402	2	N	70					232
							77	9									
04	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	300	1	4952	2	N	55	190	1			97
							61	9									
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	240	1	4808	2	N	80					177
							88	9									
06	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	150	1	4396	2	N	65					242
							72	9									
07	6138	X	4899	-0-	-1239	-0-	150	1	4686	2	N	57	191	1			108
							63	9									
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					108

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

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-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

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									
07	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	210	1	3435	2	N	46					158
							51	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					158

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

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									
07	9393	X	8615	-0-	-778	-0-	390	1	8153	2	N	65					172
							72	9									
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					172

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	240	1	2998	2	N	77					225
							85	9									
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					225

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	210	1	2180	2	N	50					120
							55	9									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					120

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	165	1	2242	2	N	30					178
							33	9									
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					178

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14663	X	12593	-0-	-2070	-0-	390	1	11995	2	N	189	194	1			128
							208	9									
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					128

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	#	6166	-0-	-158	-0-	480 100	1 9	5586	2	N	91	191	1			60
04	6240		6048	-0-	-192	-0-	480 85	1 9	5483	2	N	77					137
05	6448		5782	-0-	-666	-0-	480 86	1 9	5216	2	N	78					215
06	6240		5497	-0-	-743	-0-	330 76	1 9	5091	2	N	69	187	1			97
07	6324	#	5662	-0-	-662	-0-	330 86	1 9	5246	2	N	78					175
08	6262	#	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					175

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

03	1209	X	701	-0-	-508	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					13
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	610	3	Y	7	7	8			13
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2 13	1 4	540 12	3 9	Y	11	11	8			13
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	8			13
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

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-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	568	-0-	-2439	-0-	568	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

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
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-							1
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	Y	2							3
							2	9											

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	152	1	1008	2	Y	-0-							5
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	162	1	1028	2	Y	8							13
							9	9											

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

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
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	2	Y	-0-					1
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	25	1	161	2	Y	1					2
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					29
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					29

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

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
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	201	1	1334	2	Y	-0-					3
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1295	2	Y	10					13
							11	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

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-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	301	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	339	1	870	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

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-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	104	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	68	1	175	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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
07	1150		284	-0-	-866	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					1
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	Y	2					3
							2	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

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
07	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	372	1	2477	2	Y	-0-					12
08	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	363	1	2303	2	Y	17					29
							19	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1147	X	587	-0-	-560	-0-	64 1	1 9	522	3	Y	1	1	8			27
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
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	Y	-0-					27
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					27

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	Y	-0-					14
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	157	1	1097	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	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
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	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-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
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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-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
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-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
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	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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	1034	-0-	-526	-0-	77	1	957	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	793	-0-	-571	-0-	57	1	736	2	N	-0-			-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-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
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	3983	-0-	-2017	-0-	297	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	295	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	267	1	4206	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	775	-0-	-95	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-			-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-			35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			35
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1728	-0-	-72	-0-	129	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	143	1	1842	2	N	-0-			-0-
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1948	-0-	-1052	-0-	145	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2073	-0-	-655	-0-	150	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	116	1	1826	2	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					45
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					45
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	787	1	8918	2	Y	-0-					-0-
*08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	761	1	8194	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 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
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-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	608	1	6889	2	Y	-0-					-0-
*08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	642	1	6911	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
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-
07	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	247	1	2803	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	314	1	3381	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
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
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	528	1	2638	2	N	-0-					1
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	530	1	2675	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	152	1	1635	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	305	1	3459	2	Y	-0-					-0-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	303	1	3257	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	74	1	801	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	Y	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	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
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-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	44	1	478	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
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-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	905	-0-	-242	-0-	77	1	828	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
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-
07	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	958	1	10850	2	N	-0-					-0-
*08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	801	1	8621	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	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
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-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	79	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	83	1	890	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
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-
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	154	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	585	1	3297	2	Y	-0-					25
08	4867	X	3475	-0-	-1392	-0-	595	1	2880	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	439	1	2196	2	Y	-0-					45
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	436	1	2199	2	Y	-0-					45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	271	1	1355	2	Y	-0-					1
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1431	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

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-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

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-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1438	-0-	-1104	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

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-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

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
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					5
08	5177	X	4293	-0-	-884	-0-	4289	2	4	9	Y	4					9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

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
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					6
*08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6944	2	3	9	Y	3					9

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

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
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
08	248	X	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	312 1467	1 3	4662	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	314 1440	1 3	4427	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	314 1725	1 3	4486	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6028	-0-	-632	-0-	288 1510	1 3	4230	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6366	-0-	-516	-0-	313 1633	1 3	4420	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	338 1671	1 3	4486	2	N	-0-					-0-

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
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	288 1345	1 3	4277	2	N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	285 1309	1 3	4031	2	N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	281 1546	1 3	4018	2	N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	271 1416	1 3	3969	2	N	-0-					-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	283 1482	1 3	4010	2	N	-0-					-0-
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	304 1502	1 3	4036	2	N	-0-					-0-

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
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	119 557	1 3	1771	2	N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	130 591	1 3	1823	2	N	-0-					-0-
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133 741	1 3	1923	2	N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	126 665	1 3	1858	2	N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122 634	1 3	1720	2	N	-0-					-0-
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	133 652	1 3	1758	2	N	-0-					-0-

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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9 53	1 3	162	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13 60	1 3	186	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15 75	1 3	196	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14 70	1 3	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	9 54	1 3	146	2	N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	6 34	1 3	87	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					6
08	4309	X	2995	-0-	-1314	-0-	2992	2	3	9	Y	3					9

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

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									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1207	2	N	-0-					-0-
							448	3									
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
							391	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
08	155	X	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					7

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
							684	3									
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	140	1	1846	2	N	-0-					-0-
							689	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
							753	3									
*08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	N	-0-					-0-
							746	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
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									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
							144	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					4
08	496	X	111	-0-	-385	-0-	108	2	3	9	Y	3					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8339	X	6831	-0-	-1508	-0-	441	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5815	-0-	-2586	-0-	393	1	5422	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					6
08	1302	X	988	-0-	-314	-0-	985	2	3	9	Y	3					9

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	142	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	139	1	1924	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	89	1	1225	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2478	2	N	-0-					-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2417	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	291	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	301	1	4153	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	65	1	903	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-			-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	126	1	1743	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-			-0-
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-			6
08	5611	X	5601	-0-	-10	-0-	5598	2	3	9	Y	3			9

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	11067	X	10450	-0-	-617	-0-	674	1	9776	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	638	1	8813	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

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-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	243	1	3731	2	N	-0-			-0-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	240	1	3606	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

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-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

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-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	90	1	705	2	N	-0-			-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

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-
07	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	1433	1	20774	2	N	-0-			-0-
*08	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	1464	1	20212	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

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-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

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-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	34	1	524	2	N	-0-			-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	757	1	10972	2	N	-0-					-0-
*08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	711	1	9818	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	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
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-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	-0-					-0-
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	217	1	2993	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
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-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	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
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							
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174	1	2482	2	Y	-0-					1
							914	3									
*08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	176	1	2330	2	Y	-0-					1
							870	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	432	1	6085	2	Y	-0-					1
							2240	3									
*08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	458	1	6076	2	Y	-0-					1
							2260	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	313	1	4408	2	Y	-0-					23
							1622	3									
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	308	1	4113	2	Y	-0-					23
							1532	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	119	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	125	1	875	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							508	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

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									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	159	1	2258	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
08	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	163	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							815	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

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-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	236	1	3261	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-			-0-
*08	795	X	-0-	-0-	-795	-0-					Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

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-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

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-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	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

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-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-			-0-
08	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

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-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	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
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									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	162	1	2159	2	Y	-0-					-0-
							805	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

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-
*07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

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
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					5
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			Y	-0-					5

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

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-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	299	-0-	-3421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

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-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
*08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

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-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
*08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
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
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					3
08	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					3
08	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2			Y	-0-					3

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

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
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
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					38
08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					38

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	2593	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
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-
07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	576	1	8350	2	N	-0-					-0-
*08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	565	1	7798	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
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-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
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-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	323	1	4959	2	N	-0-					-0-
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	337	1	5048	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
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-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1122	2	N	-0-					-0-
							416	3									
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1397	2	N	-0-					-0-
							520	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	1412	2	Y	-0-					1
							519	3									
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					1
							524	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	509	1	7373	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6591	-0-	-1190	-0-	445	1	6146	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	342	1	5251	2	N	-0-					-0-
*08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	361	1	5416	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
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-
07	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	1138	1	17487	2	N	-0-					-0-
*08	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1188	1	17817	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 #: 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
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-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

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-
07	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	204	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	220	1	3029	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

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									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	156	1	2191	2	N	-0-					-0-
							809	3									
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	159	1	2118	2	N	-0-					-0-
							789	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					4
08	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	1261	2			Y	-0-					4

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1395	2	Y	-0-					1
08	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	487	1	1309	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

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
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-					3
*07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	367	1	984	2	Y	-0-					3
08	1457	X	1343	-0-	-114	-0-	364	1	979	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
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-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
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
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					1
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	8374	1	22456	2	Y	-0-			-0-
*08	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	9885	1	26604	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

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-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

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-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	558	1	1497	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	1991	-0-	-1140	-0-	539	1	1452	2	Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	553 4	1 9	2254	2	N	4			12
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
*07	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	532	1	1535	2	N	-0-			12
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	600	1	1526	2	N	-0-			11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	501	1	5271	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		5241	-0-	5241	5241	1342	1	3899	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		5335	-0-	5335	10576	1348	1	3987	2	Y	-0-					4
06	15937	X	5361	-0-	-10576	-0-	1364	1	3997	2	Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1447	1	3881	2	Y	-0-					4
08	5766	X	5414	-0-	-352	-0-	1467	1	3947	2	Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

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-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1945	1	5217	2	Y	-0-					-0-
*08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	2366	1	6367	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

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
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
08	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					3

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

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
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	627	1	1811	2	N	-0-					14
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	656	1	1669	2	N	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	107	1	1646	2	N	-0-			-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1681	1	4509	2	Y	-0-			1
08	6634	X	5707	-0-	-927	-0-	1546	1	4161	2	Y	-0-			1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1191	1	3195	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	1173	1	3156	2	Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-			3
*08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-			3

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
08	279	X	113	-0-	-166	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1988	1	5332	2	Y	-0-					-0-
*08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2063	1	5551	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					58
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					64

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
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-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
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
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					2
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	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
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-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	3388	1	9083	2	Y	-0-					-0-
08	13919	X	13901	-0-	-18	-0-	3766	1	10135	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
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-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
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	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1					15
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					15
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					15
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					14

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
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							
07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	335	1	4712	2	N	-0-					1
							1734	3									
08	6975	X	6794	-0-	-181	-0-	354	1	4692	2	N	-0-					1
							1748	3									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

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-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

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-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	2260	1	6060	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	8184	-0-	-4619	-0-	2217	1	5967	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

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-
07	12121	X	11309	-0-	-812	-0-	691	1	10618	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11121	-0-	-473	-0-	695	1	10426	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

03	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	511	1	1483	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		2756	-0-	2756	4750	696	1	2060	2	Y	-0-					3
06	7481	X	2731	-0-	-4750	-0-	695	1	2036	2	Y	-0-					3
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	807	1	2164	2	Y	-0-					3
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	757	1	2038	2	Y	-0-					3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

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-
07	5611	X	4746	-0-	-865	-0-	290	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	291	1	4360	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			1
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	437	1	1171	2	Y	-0-			1
08	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	436	1	1173	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	368	1	985	2	Y	-0-			-0-
08	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	364	1	979	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	N	-0-			-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
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-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	32	1	443	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
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
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	381	1	2991	2	Y	-0-			24
08	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	385	1	2707	2	Y	-0-			24

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	904	1	13106	2	N	-0-					-0-
*08	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	897	1	12379	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

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-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

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
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	2	Y	-0-					28
08	3937	X	81	-0-	-3856	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					28

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

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
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	266	1	2089	2	Y	-0-					55
08	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	282	1	1979	2	Y	-0-					55

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

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-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1011	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4142	-0-	-942	-0-	1122	1	3020	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

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-
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	351	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	355	1	4897	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					2
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	1324	1	3550	2	Y	-0-					-0-
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1321	1	3555	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
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-
07	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	166	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	161	1	2228	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
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
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	Y	-0-					4
08	558	X	474	-0-	-84	-0-	59	1	415	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
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-
07	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	165	1	2472	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	392	1	3078	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1882	-0-	-2024	-0-	235	1	1647	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
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
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	182	1	527	2	Y	-0-					25
08	961	X	718	-0-	-243	-0-	203	1	515	2	Y	-0-					25

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
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
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	67	1	522	2	Y	-0-					4
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	62	1	434	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
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-
07	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	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
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-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	252	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	274	1	1923	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
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-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2113	2	N	-0-					-0-
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	149	1	2236	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					11
08	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					11

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

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
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1058	1	8299	2	Y	1					197
							1	9									
08	9765	X	8944	-0-	-821	-0-	1115	1	7829	2	Y	-0-					197

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

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-
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	900	1	13048	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	13492	-0-	-210	-0-	911	1	12581	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

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							
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	91	1	1286	2	N	-0-					1
							473	3									
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					1
							430	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

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-
07	4123	X	2742	-0-	-1381	-0-	177	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2208	-0-	-1915	-0-	149	1	2059	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

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-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
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-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	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
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-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1612	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
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-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	397	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	387	1	1041	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
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-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	402	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	396	1	1065	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
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-					2
*07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	515	1	1381	2	Y	-0-					2
08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	473	1	1273	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-					1
*07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	293	1	785	2	Y	-0-					1
08	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	301	1	811	2	Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

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-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2573	N	1776	-0-	-797	-0-	63	1	1712	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

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

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

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

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	519	1	3699	2	N	-0-					-0-
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	552	1	3619	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-					53
*08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	53					-0-
							58	9									

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					167

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					382

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

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
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7972	2	4	9	N	4					30
08	8525	X	5672	-0-	-2853	-0-	5671	2	1	9	N	1					31

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	341	1			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	168	1			151

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1581	N	1376	-0-	-205		-0-	1375	2	1	9	N	1					52
08	1457	N	1036	-0-	-421		-0-	1034	2	2	9	N	2					54

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
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	4583	-0-	-7		-0-	205	1	4365	3	N	12					92
								13	9									
07	4743	X	4515	-0-	-228		-0-	227	1	4284	3	N	4					96
								4	9									
08	4681	X	4495	-0-	-186		-0-	215	1	4280	3	N	-0-					96

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
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	2476	-0-	-644		-0-	310	1	2166	3	N	-0-					38
07	3224	X	2517	-0-	-707		-0-	303	1	2214	3	N	-0-					38
08	2821	X	2457	-0-	-364		-0-	283	1	2174	3	N	-0-					38

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	N	-0-					38
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	3	N	-0-					38
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	277	1	583	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	220	1	494	3	N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	216	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	210	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	206	1	1585	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	117	1	310	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	496	-0-	-14	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					17
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	3	N	-0-					17
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	16	1	337	3	N	-0-					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
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	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	310	1	6621	3	N	10					37
							11	9									
07	7161	X	6907	-0-	-254	-0-	348	1	6550	3	N	8					45
							9	9									
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	338	1	6725	3	N	7					52
							8	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
08	682	N	300	-0-	-382	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2364	-0-	-186	-0-	114	1	2250	3	N	-0-					1
07	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	118	1	2241	3	N	-0-					1
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	131	1	2287	3	N	-0-					1

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	43	1	891	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	3	N	-0-					34
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					34
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	-0-					50
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	41	1	813	3	N	-0-					50
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	42	1	877	3	N	-0-					50

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
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	N	-0-					14
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	54	1	1064	3	N	-0-					14
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1012	3	N	1					15
							1	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	543	1	2073	3	N	-0-					109
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	488	1	1564	3	N	-0-					109
05	2449	N	1803	-0-	-646	-0-	407	1	1396	3	N	-0-					109
06	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	505	1	1414	3	N	-0-					109
07	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	515	1	1371	3	N	2					111
							2	9									
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	528	1	1438	3	N	4					115
							4	9									

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	750	1	3553	3	N	-0-					127
07	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	704	1	3336	3	N	1	1	8			127
							1	9									
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	750	1	3525	3	N	-0-					127

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2608	-0-	-572	-0-	112	1	2493	3	N	3					85
							3	9									
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	167	1	3474	3	N	1					86
							1	9									
08	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	120	1	2566	3	N	10					96
							11	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	605	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	464	1	1041	3	N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	370	1	1077	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2653	-0-	-887	-0-	133	1	2520	3	N	-0-					24
07	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	115	1	2074	3	N	-0-					24
08	3348	X	1626	-0-	-1722	-0-	93	1	1533	3	N	-0-					24

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

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	395	-0-	-25	-0-	17	1	378	3	N	-0-					22
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					22
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					22

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

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	258	-0-	-12	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

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-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

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

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

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									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	66	1	323	2	Y	6					48
							7	9									
*08	558	N	305	-0-	-253	-0-	64	1	241	2	Y	-0-					48

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

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									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	102	1	496	2	Y	6					146
							7	9									
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	8					154
							9	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	204	1	861	2	Y	196	174	1			88
							216	9									
*08	1245	N	1224	-0-	-21	-0-	239	1	775	2	Y	191	189	1			90
							210	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
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									
07	3100	N	1095	-0-	-2005	3018	209	1	851	2	Y	32					81
							35	9									
*08	3100	N	960	-0-	-2140	878	222	1	694	2	Y	40					121
							44	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
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									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	375	2	Y	237	1	8			302
							261	9									
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	184	2	8			484

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
07	2046	N	1314	-0-	-732	-0-	265	1	1049	2	Y	-0-							30
*08	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	260	1	924	2	Y	-0-							30
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114																			
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
07	DLQ G-10		37	-0-	37	198	7	1	30	2	Y	-0-							9
*08	1298	N	1100	-0-	-198	-0-	241	1	858	2	Y	1	1	8					9
							1	9											

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	3100	N	1907	-0-	-1193	2056	404	1	1503	2	Y	-0-					42
*08	3100	N	1222	-0-	-1878	178	268	1	954	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					48
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	48	7			107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	49					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					49

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 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
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-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	822	1	2092	2	N	-0-					-0-
*08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	411	1	1175	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

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-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	412	1	1050	2	N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	188	1	539	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	519	1	4136	3	N	159	187	1			65
							175	9									
04	4800	#	4254	-0-	-546	-0-	473	1	3631	3	N	136	99	1			102
							150	9									
05	4960	#	4570	-0-	-390	-0-	494	1	3918	3	N	144	189	1			57
							158	9									
06	4800	#	4786	-0-	-14	-0-	510	1	4112	3	N	149	164	1			42
							164	9									
07	4898	#	4837	-0-	-61	-0-	528	1	4160	3	N	135	77	1			100
							149	9									
08	4836	#	3346	-0-	-1490	-0-	400	1	2839	3	N	97					197
							107	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

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-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	-0-	-2087	-0-	163	2			N	-0-					791
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					791
08	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					791

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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-
*07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

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											
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	23	31	1					22
							25	9											
08	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	58	1	1318	2	N	6	27	1					1
							7	9											

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	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

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											
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	128	1	3386	2	N	42	32	1					40
							46	9											
08	3627	X	2744	-0-	-883	-0-	113	1	2580	2	N	46	78	1					8
							51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-	13	1	335	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	403	X	360	-0-	-43	-0-	15	1	344	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

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
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									
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	1271	N	904	-0-	-367	-0-	38	1	860	2	N	5	8	1			1
							6	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	2147	-0-	2147	2147	77	1	1175	3	Y	814	755	1			60
						895	9									
05	T. A.	2504	-0-	2504	4651	67	1	1300	3	Y	1034	934	1			160
						1137	9									
06	T. A.	1739	-0-	1739	6390	42	1	745	3	Y	865	847	1			178
						952	9									
07	T. A.	1912	-0-	1912	8302	71	1	892	3	Y	863	838	1			203
						949	9									
*08	3100 N	1532	-0-	-1568	6734	43	1	770	3	Y	654	654	1			203
						719	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11563 X	11350	-0-	-213	-0-	682	1	10449	3	Y	199	197	1			65
						219	9									
04	11190 X	10753	-0-	-437	-0-	648	1	9895	3	Y	191	208	1			48
						210	9									
05	11563 X	10699	-0-	-864	-0-	509	1	9934	3	Y	233	218	1			63
						256	9									
06	11190 X	9938	-0-	-1252	-0-	518	1	9218	3	Y	184	182	1			65
						202	9									
07	11563 X	9491	-0-	-2072	-0-	683	1	8545	3	Y	239	250	1			54
						263	9									
08	10881 X	7605	-0-	-3276	-0-	391	1	7062	3	Y	138	103	1			89
						152	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

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-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9517	#	5932	-0-	-3585	-0-	432	1	5413	3	Y	79	146	1			80
							87	9									
08	8029		9808	-0-	1779	1779	498	1	8999	3	Y	283	185	1			178
							311	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10788		6571	-0-	-4217	-0-	484	1	6056	3	Y	28	62	1			40
							31	9									
08	9362		6526	-0-	-2836	-0-	338	1	6116	3	Y	65	53	1			52
							72	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
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	639	1	9791	3	Y	214	250	1			63
							235	9									
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	608	1	9272	3	Y	195	198	1			60
							215	9									
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511	1	9970	3	Y	210	201	1			69
							231	9									
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363	1	6459	3	Y	136	69	1			136
							150	9									
07	9889	X	9073	-0-	-816	-0-	663	1	8304	3	Y	96	157	1			75
							106	9									
08	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	437	1	7891	3	Y	157	118	1			114
							173	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
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	582	-0-	-408	-0-	556	2	26	9	N	24					155
07	992	N	678	-0-	-314	-0-	641	2	37	9	N	34					189
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	367	2	44	9	N	40	177	1			52

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
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	6919	-0-	-821	-0-	6581	2	338	9	Y	307	257	1			176
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8068	2	432	9	Y	393	374	2			195
08	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	6741	2	312	9	Y	284	255	1			224

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

	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
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	8232	-0-	-1608	-0-	7923	2	309	9	Y	281	260	1			253
07	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9452	2	288	9	Y	262	286	2			229
08	10075	X	7100	-0-	-2975	-0-	6898	2	202	9	Y	184	138	1			275

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

	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
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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1846	2	186	9	Y	169	110	1			94
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1552	2	89	9	Y	81	160	1			15
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1358	2	155	9	Y	141	109	1			47

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	471	1	2225	2	N	121	178	1	1	7	169
							133	9									
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	360	1	1413	2	N	90	187	1			72
							99	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					85
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1096	2	64	9	Y	58	65	1		110
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1135	2	177	9	Y	161	71	1		200
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	730	2	26	9	Y	24	35	1		189

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	26939	X	24498	-0-	-2441 B	-0-	389	1	23851	2	Y	173	173	1			-0-
							68	4	190	9							
08	26939	X	NO RPT	-0-	-26939 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9481		9481	-0-	-0-	-0-	554	1	8377	3	Y	500	706	1			354
							550	9									
08	9021		7010	-0-	-2011	-0-	467	1	6136	3	Y	370	354	1			370
							407	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*08	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	763	1	1353	2	N	42					224
							46	9									
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	648	1	1185	2	N	36	190	1			70
							40	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	131	1	9218	2	Y	77	167	1			51
							85	9									
08	7812	X	6485	-0-	-1327	-0-	125	1	6281	2	Y	72					123
							79	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1508	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	19	1	977	2	Y	27					34
							30	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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

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									
07	1302	X	387	-0-	-915	-0-	45	1	342	3	N	-0-					112
*08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1873	3	N	21					133
							23	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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
07	217	X	166	-0-	-51	-0-	20	1	146	3	N	-0-					30
*08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	2					32
							2	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	312	1	2345	3	Y	172	216	1			67
							189	9									
08	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	192	1	2047	3	Y	80					147
							88	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	3	Y	119	150	1			65
							131	9									
08	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	116	1	1238	3	Y	40					105
							44	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
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
07	713	X	580	-0-	-133	-0-	68	1	512	3	N	-0-					17
*08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	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
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
07	186	X	176	-0-	-10	-0-	21	1	149	2	N	5					49
							6	9									
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-					49

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	X	153	-0-	-126	-0-	19	1	134	2	N	-0-					81
08	248	X	124	-0-	-124	-0-	16	1	108	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
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									
07	1426	X	916	-0-	-510	-0-	111	1	792	2	N	12					107
							13	9									
*08	1240	X	950	-0-	-290	-0-	126	1	823	2	N	1					108
							1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-	645	1	4619	2	N	48					192
							53	9									
08	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	706	1	4621	2	N	206	181	1			217
							227	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
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									
07	1116	X	601	-0-	-515	-0-	72	1	516	2	N	12					129
							13	9									
08	899	X	680	-0-	-219	-0-	89	1	582	2	N	8					137
							9	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	211	1	1510	2	N	65					182
							72	9									
08	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	197	1	1286	2	N	54	183	1			53
							59	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
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
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	-0-					61
*08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	2	N	18	113	1			51
							20	9									
08	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	216	1	1410	2	N	47					98
							52	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
*03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	190	1	1413	2	N	-0-					212
*04	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	184	1	1322	2	N	22	181	1			53
							24	9									
*05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	238	1	1643	2	N	30					83
							33	9									
*06	1800	X	1631	-0-	-169	-0-	199	1	1424	2	N	7					90
							8	9									
*07	1829	X	1602	-0-	-227	-0-	192	1	1377	2	N	30					120
							33	9									
*08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	232	1	1519	2	N	10					130
							11	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	22	1	156	2	N	9					68
							10	9									
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	21	1	141	2	N	18					86
							20	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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									
07	558	N	244	-0-	-314	-0-	91	1	151	2	N	2					187
							2	9									
08	496	N	167	-0-	-329	-0-	23	1	144	2	N	-0-					187

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

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									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	289	1	2072	2	N	24	157	1			40
							26	9									
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	300	1	1965	2	N	45					85
							50	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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									
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	368	1	2634	2	N	50					187
							55	9									
08	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	400	1	2619	2	N	37	177	1			47
							41	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

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
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					96
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					96

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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									
	07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					108
*	08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1399	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	216	1	1019	2	N	-0-					211
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	252	1	1074	2	N	-0-					211

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

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-
07	38657	X	35583	-0-	-3074	-0-	35583	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	33704	-0-	-4953	-0-	33704	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

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-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	35774	X	15838	-0-	-19936	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	10976	-0-	-24798	-0-	10976	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
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-
07	6603	X	3783	-0-	-2820	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3719	-0-	-1768	-0-	3719	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
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-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1760	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
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-
07	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
*08	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	20119	X	15383	-0-	-4736	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	16679	-0-	-2293	-0-	16679	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5741	-0-	-2629	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	57	1	242	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3253	-0-	153	153	570	1	2682	2	N	1					144
							1	9									
*08	2459	N	2306	-0-	-153	-0-	437	1	1867	2	N	2					146
							2	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

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									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	559	1	2632	2	N	9					48
							10	9									
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	683	1	2916	2	N	13					61
							14	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

03	1360	X	132	-0-	-1228	-0-	11	1	46	2	N	68					68
							75	9									
04	2040	X	4	-0-	-2036	-0-	1	1	3	2	N	-0-					68
05	2108	X	105	-0-	-2003	-0-	18	1	87	2	N	-0-					68
06	2040	X	47	-0-	-1993	-0-	8	1	39	2	N	-0-					68
07	2108	N	99	-0-	-2009	-0-	17	1	82	2	N	-0-					68
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	40					108
							44	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	166 1 78 9		1713	2	N	71	171	1	1	8	64
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240 1 131 9		2798	2	N	119	2	8			181
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295 1 79 9		2886	2	N	72	176	1			77
06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250 1 124 9		2730	2	N	113	3	8			187
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	263 1 136 9		2958	2	N	124	182	1			129
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	239 1 56 9		2599	2	N	51	179	1			1

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
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	294 1 22 9		3042	2	N	20					197
04	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	340 1 31 9		3956	2	N	28					225
05	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	325 1 20 9		3173	2	N	18	157	1			86
06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310 1 26 9		3383	2	N	24	3	8			107
07	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	337 1 25 9		3803	2	N	23					130
08	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	321 1 26 9		3484	2	N	24					154

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	207 1		977	2	N	-0-					2
*08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	219 1		934	2	N	-0-					2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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-
07	10974 #	10610	-0-	-364	-0-	785	1	9825	2	N	-0-					-0-
08	10974 #	8769	-0-	-2205	-0-	809	1	7960	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					49
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					88
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	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
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
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	212	1	771	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	348	1	1163	2	Y	28	6	8			70
							31	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	2	Y	-0-					85
*08	403	N	259	-0-	-144	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					85

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	203	1	871	2	Y	2					250
							2	9									
*08	1240	N	886	-0-	-354	-0-	179	1	707	2	Y	-0-					250

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

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			80

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-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

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32604		32604	-0-	-0-	-0-	2790	1	29561	2	N	230	351	1			68
							253	9									
07	30313		30313	-0-	-0-	-0-	4264	1	25851	2	N	180	180	1			68
							198	9									
08	29636		25234	-0-	-4402	-0-	4866	1	20223	2	N	132					200
							145	9									

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

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-
07	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	Y	12					12

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	4234	2	34	9	Y	31					31

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5090	-0-	-924 B	-0-	540 44	1 9	4506	2	N	40					127
04	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	540 3	1 9	4002	2	N	3					130
05	5890	X	4304	-0-	-1586 B	-0-	540 11	1 9	3753	2	N	10					140
06	5700	X	3910	-0-	-1790 B	-0-	540 11	1 9	3359	2	N	10					150
07	5394	X	3706	-0-	-1688 B	-0-	540 19	1 9	3147	2	N	17					167
08	5084	X	3598	-0-	-1486 B	-0-	540 8	1 9	3050	2	N	7					174

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14880	X	13426	-0-	-1454	-0-	13372	2	54	9	Y	49	85	1			36
*08	14570	X	13270	-0-	-1300	-0-	1552	1	11718	2	Y	-0-	36	7			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	2117	2	3	9	Y	3					36
08	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	1654	2	7	9	Y	6					42

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5640 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7440	X	4	-0-	-7436	-0-	4	2			Y	-0-					48
08	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	2839	2	12	9	Y	11					59

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7187	2	9	9	Y	8					50
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6082	2	29	9	Y	26					76

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	24523	X	4423	-0-	-20100	-0-	4416	2	7	9	Y	6					59
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17					76

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	20708 X	14852	-0-	-5856	-0-	14843	2	9	9	Y	8	97	1			39
08	23591 X	11507	-0-	-12084	-0-	11493	2	14	9	Y	13					52

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

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	#	-0-	-0-	-0-	B	-3435					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3435					Y	-0-					29
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	B	-4055					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

03	83880	X	21365	-0-	-62515		-0-	21365	3			N	-0-					-0-
04	18615	X	18615	-0-	-0-		-0-	18615	3			N	-0-					-0-
05	18865	X	18865	-0-	-0-		-0-	18865	3			N	-0-					-0-
06	17365	X	17365	-0-	-0-		-0-	17365	3			N	-0-					-0-
07	19251	X	17985	-0-	-1266		-0-	17985	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	13597	-0-	-5654		-0-	13597	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

*01	14B2	EXT	2751	-0-	2751		7755	2751	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2168	-0-	2168		9923	2168	3			Y	-0-					-0-
*03	12561	X	2638	-0-	-9923		-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
*04	2716	X	2716	-0-	-0-		-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2704	-0-	-303		-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2377	-0-	-1223		-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
*07	3720	X	2377	-0-	-1343		-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	1891	-0-	-1829		-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

*01	14B2	EXT	4039	-0-	4039		9153	4039	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2876	-0-	2876		12029	2876	3			Y	-0-					-0-
*03	15583	X	3554	-0-	-12029		-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
*04	2898	X	2898	-0-	-0-		-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
*05	4123	X	2791	-0-	-1332		-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2662	-0-	-1538		-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
*07	4340	X	2538	-0-	-1802		-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	1870	-0-	-2470		-0-	1870	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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	189	1	3715	2	Y	-0-					-0-
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	-0-					2
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	796	1	15333	2	Y	-0-					-0-
*08	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	833	1	15367	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1271	N	121	-0-	-1150	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25 1	1 9	455	2	N	1	1	8			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	331	1	6399	2	N	-0-					-0-
*08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	347	1	6409	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	923	1	19796	2	N	-0-					3
*08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1066	1	19682	2	N	1	1	8			3
							1	9									

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

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-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	190	1	3892	2	N	-0-					-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	242	1	4457	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
07	1085	N	729	-0-	-356	-0-	41	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	445	-0-	-640	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

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-
07	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	1929	45	1	783	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ	G-10	5601	-0-	5601	5601	315	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5385	-0-	5385	10986	294	1	5091	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	38	-0-	38	50	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	721	41	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1319	33	1	565	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	11	1	194	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		94	-0-	94	299	5	1	89	3	Y	-0-	57	1			-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	108	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3904	109	1	1879	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	532	14	1	245	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	165	1	2769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6228	180	1	3114	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		723	-0-	723	723	41	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		557	-0-	557	1280	30	1	527	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	60	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2121	57	1	993	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	88	1	1475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1503	-0-	1503	3066	82	1	1421	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	709	13	1	216	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	24	3	N	158					185
							174	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	118	135	1			168
							130	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	163	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	255	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	413	9	1	149	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	73	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2559	69	1	1193	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	137	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	290	8	1	135	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		921	-0-	921	921	52	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		732	-0-	732	1653	40	1	692	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	35	1	768	2	N	1					3
							1	9									
08	806	N	628	-0-	-178	-0-	30	1	598	2	N	-0-					3

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

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
07	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	580	1	3912	2	Y	1					14
							1	9									
08	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	574	1	3815	2	Y	-0-					14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

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
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6499	2	4	9	Y	4					8
08	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6487	2	2	9	Y	2	9	1			1

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					86
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
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									
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	41	1	495	2	N	4	4	1			13
							4	9									
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	34	1	343	2	N	3					16
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

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
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					79
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					79

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

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-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

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
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					50
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					50

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

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
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					21
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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									
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	28	1	336	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	21	1	212	2	N	4					6
							4	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
*07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	4	4	1			82
							4	9									
08	310	X	65	-0-	-245	-0-	6	1	56	2	N	3					85
							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
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									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

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

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	1665	2			N	-0-					25
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3100	N	3979	-0-	879	879	307	1	3615	2	Y	52	42	1			26
							57	9									
*08	3100	N	7148	-0-	4048	4927	638	1	6401	2	Y	99	93	1			32
							109	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	14B2 EXT		15241	-0-	15241	19420	1170	1	13755	2	Y	287	180	1			113
							316	9									
*08	31718	X	12298	-0-	-19420	-0-	1075	1	10786	2	Y	397	380	1			130
							437	9									

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			3

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

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-
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

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-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 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
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									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	726	1	8534	2	Y	159	161	1			101
							175	9									
*08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	688	1	6906	2	Y	268	275	1			94
							295	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

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

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-
*07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3100	N	14222	-0-	11122	12652	1115	1	13107	2	Y	-0-					-0-
*08	23409	X	10757	-0-	-12652	-0-	975	1	9782	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	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

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									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	366	1	674	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - P/A 03/24/2017

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

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									
07	13278 X	6031	-0-	-7247	-0-	473	1	5558	2	Y	-0-					-0-
*08	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	893	1	8962	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	Y	28	23	1				25
							2	4	31	9								
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	844	2	Y	30	21	1				34
							33	9										
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	16	1	160	2	Y	17	33	1				18
							11	4	19	9								
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	9	1				9
07	1023	N	78	-0-	-945	-0-	4	1	42	2	Y	29	23	1				15
							32	9										
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	91	79	1				27
							100	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

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 N	911	-0-	-2189	845	263	1	648	2	Y	-0-					-0-
*08	1654 N	809	-0-	-845	-0-	227	1	582	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	228	1	561	2	N	-0-					105
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	205	1	528	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					162

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1085	X	986	-0-	-99	-0-	284	1	700	2	N	2					210
							2	9									
08	1054	X	868	-0-	-186	-0-	243	1	625	2	N	-0-					210

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*07	0	N	14	-0-	14	B	-19480	14	2			N	-0-				21
08	0	N	728	-0-	728	B	-18752	155	1	573	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

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				41
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9886	-0-	-809	-0-	480 2251	1 3	7155	2	N	-0-					-0-
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	482 2217	1 3	6818	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9552	-0-	-244	-0-	459 2525	1 3	6568	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	444 2320	1 3	6502	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	463 2415	1 3	6541	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9283	-0-	-513	-0-	483 2390	1 3	6410	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	895	2	330	3	Y	-0-					1
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1076	2	401	3	Y	-0-					1

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	121	2	45	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	28	2	10	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	371	2	137	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	320	2	119	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	3363	2	1242	3	N	-0-					1
08	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	3262	2	1216	3	N	-0-					1

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	363	1	5102	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	383	1	5066	2	N	-0-					-0-
							1888	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	208	1	3103	2	N	-0-					-0-
							975	3									
04	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	207	1	2925	2	N	-0-					-0-
							952	3									
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	202	1	2891	2	N	-0-					-0-
							1112	3									
06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	193	1	2828	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
07	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	202	1	2864	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
08	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	214	1	2836	2	N	-0-					-0-
							1059	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	5121	2	1891	3	N	-0-					-0-
*08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	5104	2	1903	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

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

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1199	3	30	9	Y	27					39
08	1302	N	249	-0-	-1053	-0-	241	3	8	9	Y	7	39	1			7

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3993	3	34	9	Y	31					52
08	3937	X	671	-0-	-3266	-0-	661	3	10	9	Y	9	45	1			16

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3173	3	81	9	N	74					112
08	3379	X	515	-0-	-2864	-0-	498	3	17	9	N	15	102	1			25

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	357 17	1 9	1223	2	Y	15	2	8			158
04	2040	N	1450	-0-	-590	-0-	546 65	1 9	839	2	Y	59					217
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	523 51	1 9	1359	2	Y	46	165	1			98
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	697	1	804	2	Y	-0-					98
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	750	1	1183	2	Y	-0-					98
08	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	512	1	891	2	Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	188	1	327	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25544	X	21390	-0-	-4154	-0-	1162	1	20150	3	Y	71	50	1			49
							78	9									
08	25544	X	13454	-0-	-12090	-0-	787	1	12603	3	Y	58	94	1			13
							64	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	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

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											
07	4247		2199	-0-	-2048	-0-	177	1	2018	3	Y	4	3	1					3
							4	9											
08	4247		1655	-0-	-2592	-0-	138	1	1514	3	Y	3	5	1					1
							3	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

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

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											
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	1551	3	Y	15	11	1					11
							17	9											
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	Y	14	23	1					2
							15	9											

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	798	1	13152	3	Y	99	68	1			67
							109	9									
08	12493	X	9921	-0-	-2572	-0-	598	1	9229	3	Y	85	135	1			17
							94	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
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									
07	5251		5251	-0-	-0-	-0-	338	1	4894	3	Y	17	11	1			12
							19	9									
08	5053		4017	-0-	-1036	-0-	270	1	3730	3	Y	15	24	1			3
							17	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
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									
07	20408		20408	-0-	-0-	-0-	1142	1	19207	3	Y	54	37	1			36
							59	9									
08	17794		15833	-0-	-1961	-0-	932	1	14845	3	Y	51	77	1			10
							56	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
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
07	2790	#	2593	-0-	-197	-0-	2550	2	43	9	N	39					170
08	2790	#	1420	-0-	-1370	-0-	1390	2	30	9	N	27					197

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797

WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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 #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					168
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	6	129	1			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

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-
07	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	605	1	9852	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	495	1	7684	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

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

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

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-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7533	#	2328	-0-	-5205	-0-	125 1 1 9	2202	3	Y	1						34
04	6090		1666	-0-	-4424	-0-	87 1 37 9	1542	3	Y	34	44	1				24
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40 1 17 9	706	3	Y	15	26	1				13
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17 1 7 9	295	3	Y	6						19
07	3286	#	2926	-0-	-360	-0-	159 1 51 9	2716	3	Y	46	17	1				48
*08	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	530 1 14 9	3273	3	Y	13	39	1				22

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

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
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	226 1	3022	3	Y	-0-						20
*08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	332 1	4360	3	Y	-0-						20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34 1	466	3	Y	-0-						14
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	41 1	551	3	Y	-0-						14
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1166	40 1 1 9	533	3	Y	1						15

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15748	X	7029	-0-	-8719	-0-	235	1	6689	2	Y	95	106	1	3	8	21
							105	9									
04	15240	X	6494	-0-	-8746	-0-	217	1	6130	2	Y	134	122	1	1	8	32
							147	9									
05	15748	X	5732	-0-	-10016	-0-	199	1	5439	2	Y	85	88	1			29
							94	9									
06	9120	X	5043	-0-	-4077	-0-	173	1	4765	2	Y	95	93	1			31
							105	9									
*07	9424	X	6196	-0-	-3228	-0-	224	1	5875	2	Y	88	92	1			27
							97	9									
08	7037	X	5153	-0-	-1884	-0-	182	1	4868	2	Y	94	90	1			31
							103	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

03	12338	X	7185	-0-	-5153	-0-	235	1	6694	2	Y	233	251	1	1	8	53
							256	9									
04	11940	X	5518	-0-	-6422	-0-	179	1	5043	2	Y	269	258	1			64
							296	9									
05	12338	X	5078	-0-	-7260	-0-	172	1	4704	2	Y	184	186	1			62
							202	9									
06	7800	X	4917	-0-	-2883	-0-	164	1	4504	2	Y	226	213	1			75
							249	9									
*07	8060	X	5426	-0-	-2634	-0-	191	1	5023	2	Y	193	209	1			59
							212	9									
08	7192	X	3904	-0-	-3288	-0-	134	1	3581	2	Y	172	174	1			57
							189	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

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-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		87	-0-	87	87	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	131	1	972	2	N	7					195
							8	9									
04	1260	X	898	-0-	-362	-0-	104	1	794	2	N	-0-	128	5			67
05	1302	X	819	-0-	-483	-0-	89	1	730	2	N	-0-					67
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	95	1	760	2	N	-0-					67
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	116	1	903	2	N	27					94
							30	9									
08	1116	X	988	-0-	-128	-0-	110	1	853	2	N	23					117
							25	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

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-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	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

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
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	811	2	23	9	N	21	185	1			-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	4393	-0-	-1280	-0-	148	1	4245	3	Y	-0-					16
*06	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	153	1	4995	3	Y	-0-					16
*07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	225	1	5493	3	Y	-0-					16
08	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	150	1	4406	3	Y	1					17
							1	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	84	1	2042	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-	2	6			-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	227	1	5561	3	Y	25	44	1			43
							28	9									
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119	1	3501	3	Y	12					55
							13	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					18
*08	806	X	331	-0-	-475	-0-	11	1	319	3	Y	1	1	6			18
							1	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

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-
07	3424	R	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	43	2	10	9	N	9	7	1			122
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	45	2	4	9	N	4					126

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1209	#	223	-0-	-986	-0-	12	1	211	2	N	-0-					36
08	1240	#	457	-0-	-783	-0-	26	1	431	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					50
08	465	#	169	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775	#	321	-0-	-454	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					74
08	775	#	493	-0-	-282	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	454	2	9	9	N	8	23	1			41
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	448	2	15	9	N	14					55

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	358	2	11	9	N	10	22	1			29
08	403	#	341	-0-	-62	-0-	329	2	12	9	N	11					40

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	#	67	-0-	-336	-0-	66	2	1	9	N	1	15	1			18
08	217	#	17	-0-	-200	-0-	16	2	1	9	N	1					19

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1	17	1			103
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	254	2	13	9	N	12					115

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10	16	1			57
08	310	#	194	-0-	-116	-0-	185	2	9	9	N	8					65

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
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
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

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

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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	9301	-0-	-299	-0-	141	1	8994	3	Y	142	144	1			11
							10	4	156	9							
07	9920	X	9342	-0-	-578	-0-	153	1	9069	3	Y	109	102	1			18
							120	9									
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					18

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

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	12470	-0-	-3280	-0-	1249	1	11011	3	Y	179	189	1			16
							13	4	197	9							
07	16275	X	13628	-0-	-2647	-0-	1487	1	11943	3	Y	179	164	1			31
							1	4	197	9							
08	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					31

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1112	1	9805	3	Y	51	52	1			5
							3	4	56	9							
07	11315	X	10896	-0-	-419	-0-	1198	1	9647	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1291	1	11378	3	Y	143	148	1			11
							10	4	157	9							
*07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1449	1	11654	3	Y	136	125	1			22
							150	9									
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					22

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8903	-0-	-697	-0-	134	1	8651	3	Y	101	105	1			9
							7	4	111	9							
07	9920	X	8551	-0-	-1369	-0-	140	1	8313	3	Y	89	83	1			15
							98	9									
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 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
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	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1116	1	9816	3	Y	348	353	1			29
							25	4	383	9							
*07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1253	1	10055	3	Y	330	303	1			56
							1	4	363	9							
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					56

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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	22	23	1			3
							1	4	24	9							
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	41	1	328	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5115	-0-	-885	-0-	514	1	4539	3	Y	53	55	1			4
							4	4	58	9							
07	6200	X	5061	-0-	-1139	-0-	553	1	4456	3	Y	47	44	1			7
							52	9									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					7

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	99	1	6416	3	Y	54	56	1			4
							4	4	59	9							
*07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	110	1	6518	3	Y	51	47	1			8
							56	9									
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	1180	-0-	-1490	-0-	17	1	1151	3	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
07	2759	X	940	-0-	-1819	-0-	16	1	902	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	5621	-0-	-829	-0-	568	1	5019	3	Y	29	31	1			2
							2	4	32	9							
07	6665	X	5568	-0-	-1097	-0-	612	1	4927	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1777	3	Y	94	98	1			9
							6	4	103	9							
07	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	244	1	1959	3	Y	96	88	1			17
							106	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15414	-0-	-4056	-0-	231	1	15042	3	Y	121	125	1			10
							8	4	133	9							
07	18011	X	15068	-0-	-2943	-0-	247	1	14702	3	Y	108	100	1			18
							119	9									
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	107	1	932	3	Y	98	101	1			7
							7	4	108	9							
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	70	1	559	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	3	Y	44	45	1			4
							3	4	48	9							
07	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	150	1	1206	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-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
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	2728	-0-	-2462	-0-	278	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	351	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
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	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1798	1	15847	3	Y	204	211	1			17
							15	4	224	9							
07	17422	X	15313	-0-	-2109	-0-	1677	1	13489	3	Y	134	128	1			23
							147	9									
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	3	3	1			1
							98	4	3	9							
07	930	N	342	-0-	-588	-0-	51	1	286	3	Y	2	2	1			1
							3	4	2	9							
08	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
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	9926	-0-	-844	-0-	150	1	9632	3	Y	123	127	1			10
							9	4	135	9							
07	10850	X	10137	-0-	-713	-0-	166	1	9844	3	Y	115	106	1			19
							127	9									
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	4494	-0-	-726	-0-	67	1	4351	3	Y	65	67	1			8
							4	4	72	9							
07	5394	X	4554	-0-	-840	-0-	75	1	4413	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	5202	-0-	-288	-0-	516	1	4535	3	Y	129	133	1			13
							9	4	142	9							
07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	564	1	4525	3	Y	119	110	1			22
							131	9									
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					22

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	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
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	3850	-0-	-140	-0-	379	1	3321	3	Y	128	132	1			13
							9	4	141	9							
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	426	1	3413	3	Y	121	112	1			22
							133	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	925	3	Y	51	54	1			5
							4	4	56	9							
07	1395	N	977	-0-	-418	-0-	99	1	788	3	Y	82	73	1			14
							90	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		1349	-0-	1349	3979	137	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*07	4838	X	859	-0-	-3979	-0-	95	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1719	-0-	-4521	-0-	173	1	1526	3	Y	17	19	1			1
							1	4	19	9							
07	6448	X	1854	-0-	-4594	-0-	202	1	1633	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	4466	-0-	-34	-0-	75	1	3837	3	Y	473	482	1			41
							34	4	520	9							
07	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	75	1	3902	3	Y	288	277	1			52
							1	4	317	9							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					52

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	65 474	1 9	3884	3	Y	431	412	1			43
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14 315	1 9	2628	3	Y	286	295	1			34
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	97 20	1 4	5345 634	3 9	Y	576	550	1			60
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	41 15	1 4	2177 241	3 9	Y	219	257	1			22
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	93 1	1 4	3833 981	3 9	Y	892	772	1			142
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					142

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
03	33542	X	33416	-0-	-126	-0-	525 944	1 9	31947	3	Y	858	844	1			85
04	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	157 743	1 9	30272	3	Y	675	686	1			74
05	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	467 35	1 4	31361 1064	3 9	Y	967	942	1			99
06	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	490 67	1 4	30195 1052	3 9	Y	956	976	1			79
07	30535	X	29471	-0-	-1064	-0-	495 2	1 4	27810 1164	3 9	Y	1058	963	1			174
08	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					174

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1715	3	Y	23	22	1			2
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72 28	1 9	1912	3	Y	25	25	1			2
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180 1	1 4	1766 26	3 9	Y	24	24	1			2
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196 2	1 4	1733 24	3 9	Y	22	23	1			1
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	224 23	1 9	1798	3	Y	21	19	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	193 287	1 9	11722	3	Y	261	258	1			26
04	12660	X	11282	-0-	-1378	-0-	57 263	1 9	10962	3	Y	239	238	1			27
05	13082	X	11938	-0-	-1144	-0-	167 7	1 4	11530 234	3 9	Y	213	216	1			24
06	12660	X	11206	-0-	-1454	-0-	170 12	1 4	10829 195	3 9	Y	177	185	1			16
07	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	179 1	1 4	10507 173	3 9	Y	157	146	1			27
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					27

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	48 21	1 9	3130	2	N	19					114
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	46 193	1 9	3160	2	N	175	167	1			122
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	2968	2	N	5					127
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	41 2	1 9	3019	2	N	2					129
07	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	43 187	1 9	3014	2	N	170	164	1			135
08	3503	X	1889	-0-	-1614	-0-	37 4	1 9	1848	2	N	4					139

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	580	1	2760	3	N	-0-	2	1			18
08	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	617	1	2611	3	N	1					19
							1	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	298	1	1417	3	N	40	9	1			203
							44	9									
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	430	1	1818	3	N	48	188	1			63
							53	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	145	1	689	3	N	10	8	1			79
							11	9									
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	154	1	650	3	N	23					102
							25	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	22971	X	5957	-0-	-17014	-0-	1035	1	4922	3	N	-0-	12	1			-0-
08	22971	X	3931	-0-	-19040	-0-	750	1	3171	3	N	9	2	1			7
							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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	71 13	1 9	494	2	N	12					97
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	488	2	N	8					105
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
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166 25	1 9	655	2	N	23					128
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	59	1	181	2	N	-0-					128

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2511	X	540	-0-	-1971	-0-	109	1	431	2	N	-0-					102
08	1891	X	240	-0-	-1651	-0-	59	1	181	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	514	1	2024	2	N	6			153
							7	9							
08	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	496	1	1536	2	N	9			162
							10	9							

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	89	1	349	2	N	-0-			33
08	403	X	313	-0-	-90	-0-	76	1	237	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	193	35	1	158	3	N	-0-					4

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

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-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	453	1	816	2	N	-0-					-0-
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	279	1	1291	3	N	2					6
						2	9									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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-
07	961 N	888	-0-	-73	-0-	317	1	571	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	377	-0-	-1049	-0-	67	1	310	3	N	-0-					4

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

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-
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	331	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	949	-0-	-291	-0-	169	1	780	3	N	-0-					4

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	182	1	329	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	872	-0-	-213	-0-	156	1	716	3	N	-0-					4

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	-0-					4

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

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-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	228	1	411	2	N	-0-					-0-
08	713	N	369	-0-	-344	-0-	65	1	304	3	N	-0-					4

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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-
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	387	1	697	2	N	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	274	1	1268	3	N	2					6
							2	9									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	125	-0-	125	125	22	1	103	3	N	-0-					4

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					4

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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
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-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	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

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-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

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-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	118	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

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-
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	83	1	212	2	N	-0-					-0-
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	83	1	238	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	5065	1	12900	2	N	-0-					-0-
*08	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	6457	1	18475	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

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							
07	19933	X	13017	-0-	-6916	-0-	212	1	12636	2	Y	121	121	1			-0-
							36	4	133	9							
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 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
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							
*07	15221	X	8768	-0-	-6453	-0-	143	1	8540	2	N	55	55	1			-0-
							24	4	61	9							
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1116	N	599	-0-	-517	-0-	10	1	587	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

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-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	90	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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							
07	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	10	1	3403	2	Y	83	83	1			-0-
							57	4	91	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4		138	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	2 1 1 4		138	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2 1		151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	1 1 6 9		124	2	Y	5	5	1			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2 1 1 4		129	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

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						
07	14477	X	3408	-0-	-11069	B	-0-	56	1	3315	2	Y	25	25	1		-0-
								9	4	28	9						
08	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	2020	-0-	2020 B	-1825588	34 15	1 4	1937 34	2 9	Y	31	31	1			-0-
04	2040	N	2009	-0-	-31 B	-1825588	24 6	1 4	1944 35	2 9	Y	32	32	1			-0-
05	0	N	2176	-0-	2176 B	-1823412	22 3	1 4	2117 34	2 9	Y	31	31	1			-0-
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20 4	1 4	1730 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
07	1364	N	1868	-0-	504 B	-1822453	30 5	1 4	1807 26	2 9	Y	24	24	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1822453					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

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-
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
08	1953 X	1755	-0-	-198	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	328	-0-	-182	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					4
07	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					4
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	2	1			2

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6274	X	5701	-0-	-573	-0-	269	1	5376	3	Y	51	55	1			10
							56	9									
08	93		5211	-0-	5118	-0-	258	1	4847	3	Y	96	73	1			33
							106	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	46	1	865	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	76	1	1522	3	Y	95	91	1			17
							105	9									
08	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	64	1	1196	3	Y	62	54	1			25
							68	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2739	-0-	-441	-0-	211	1	2525	3	Y	3					37
							3	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	234	1	3063	3	Y	-0-					37
*08	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	128	1	1942	3	Y	-0-	17	1	1	6	19

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

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

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	191	1	3815	3	Y	83	82	1			13
							91	9									
08	3999	X	2984	-0-	-1015	-0-	148	1	2781	3	Y	50	45	1			18
							55	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	78	1	606	2	Y	22	77	1			17
							24	9									
*08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	573	1	4505	2	Y	9					26
							10	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	72	1	570	2	Y	32	97	1			22
							35	9									
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	212	1	1670	2	Y	12					34
							13	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
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	919	-0-	-521	-0-	71	1	848	3	Y	-0-					17
07	1302	N	559	-0-	-743	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					17
08	992	N	670	-0-	-322	-0-	41	1	629	3	Y	-0-	7	1			10

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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
	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-
	07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*	08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2232	X	1986	-0-	-246	-0-	95	1	1891	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	93	1	1738	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	215	1	4295	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4154	X	2850	-0-	-1304	-0-	143	1	2694	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	53	1	1001	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	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
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									
07	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	51	1	1021	3	Y	95	83	1			17
							105	9									
08	1457	X	891	-0-	-566	-0-	42	1	795	3	Y	49	45	1			21
							54	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
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-
07	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	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
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									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3080	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
*08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	3	Y	87	63	1			28
							96	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1519	N	677	-0-	-842	-0-	33	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	510	-0-	-389	-0-	26	1	484	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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-
07	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	93	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	73	1	1379	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

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-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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					114
06	750 X	413	-0-	-337	-0-	402	2	11	9	N	10					124
07	775 X	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	N	8					132
08	744 X	426	-0-	-318	-0-	417	2	9	9	N	8					140

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
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					67
06	330 X	251	-0-	-79	-0-	239	2	12	9	N	11					78
07	341 X	292	-0-	-49	-0-	288	2	4	9	N	4					82
08	372 X	152	-0-	-220	-0-	150	2	2	9	N	2					84

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	244	1	2875	2	N	-0-					-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	400	1	3263	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2068	-0-	-3760	-0-	2068	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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-					-0-
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	74	1	606	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	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

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											
07	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	152	1	1686	2	Y	38	42	1					12
						42	9											
08	2325 X	1360	-0-	-965	-0-	108	1	1215	2	Y	34	37	1					9
						37	9											

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	1486	1	8914	2	N	-0-					2
*08	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1524	1	8732	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	7223 X	6613	-0-	-610	-0-	693	1	5920	2	Y	-0-					6
08	7223 X	6317	-0-	-906	-0-	674	1	5643	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

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
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	243	1	2074	2	Y	-0-					2
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	245	1	2049	2	Y	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	409	1	2296	2	N	-0-					59
*08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2076	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1530	-0-	-420	-0-	463	1	1067	2	N	-0-					-0-
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1140	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	297	-0-	-123	-0-	90	1	207	2	N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1220	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4599	-0-	-764	-0-	400	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	472	-0-	-158	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

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-
07	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

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-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

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-
07	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

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-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

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
07	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	594	1	4351	2	N	-0-					5
08	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	593	1	4405	2	N	-0-					5

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

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
07	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	151	1	1111	2	N	-0-					4
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	169	1	1256	2	N	-0-					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	542	1	3971	2	N	-0-					4
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	522	1	3873	2	N	-0-					4

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

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
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	713	1	5228	2	N	-0-					4
*08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	716	1	5316	2	N	-0-					4

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

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-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

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-
07	13330	X	3759	-0-	-9571	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

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-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
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
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	217	1	1302	2	N	-0-					79
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	221	1	1265	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
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-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	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
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-
07	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	2282	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
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
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					9
*08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	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
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-
07	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	87	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					2
08	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					2

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					12
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					12

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	-0-					-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	151	1	1579	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	2			N	-0-					8
08	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	90	1			126
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					57

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1175	2	N	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

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-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

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-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	51	1	565	2	N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

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
07	5983	X	5723	-0-	-260	-0-	818	1	4905	2	N	-0-					2
08	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	839	1	4808	2	N	-0-					2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

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
07	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					1
08	2139	N	1196	-0-	-943	-0-	1196	2			N	-0-					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	190	1	550	2	N	-0-					12
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	185	1	472	2	N	-0-					12

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

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
07	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	2			N	-0-					11
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					11

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

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-
07	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6556	-0-	-729	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

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-
07	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

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-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	409	1	2452	2	N	-0-					12
08	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	319	1	1829	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
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-
07	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	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
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-
07	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2771	-0-	-732	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	774	-0-	-621	-0-	774	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	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
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					4
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					4

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10571	X	4702	-0-	-5869	-0-	4702	2			N	-0-					9
08	10571	X	4895	-0-	-5676	-0-	4895	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1985	-0-	-681	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	3825	2	72	9	N	65	65	1			1
08	5921	X	3702	-0-	-2219	-0-	3702	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
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-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	704	-0-	-443	-0-	704	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
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-
07	3100	N	1148	-0-	-1952	2742	1148	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1379	-0-	-1721	1021	1379	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	5952	X	5054	-0-	-898	-0-	5054	2			N	-0-	1	1			53
08	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-					52

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

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-
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

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-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	252	1	677	2	N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	256	1	689	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

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-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	434	1	4775	2	N	-0-					-0-
*08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	423	1	4420	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

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-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	N	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1048	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
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-
07	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	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
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-
07	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	235	1	2589	2	N	-0-					-0-
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	241	1	2513	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

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-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

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-
07	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
08	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	2309	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

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-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	84	1	918	2	N	-0-			-0-
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	1056	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

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-
07	2294	N	1988	-0-	-306	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	42	1	123	2	N	-0-					13
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	N	-0-					13

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					3
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
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
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	N	26					203
*08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5027	2	89	9	N	81					284

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
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-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
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-
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	246	1	2704	2	N	-0-					6
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251	1	2628	2	N	-0-					6

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

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
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	1474	1	8843	2	N	-0-					1
*08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	1520	1	8714	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

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-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

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-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
*08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

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-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

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-
07	5735	X	4040	-0-	-1695	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

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
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	1	1			2
08	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

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-
07	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

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
07	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	126	1	1381	2	N	-0-					5
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					5

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

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-
07	1457	N	654	-0-	-803	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

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-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	-0-					1
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

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
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	373	1	2237	2	N	-0-					11
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	343	1	1965	2	N	-0-					11

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

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
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					2
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					2

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

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-
07	9765	X	8466	-0-	-1299	-0-	705	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	708	1	7393	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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
*07	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	688	1	1987	2	N	-0-					95
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	681	1	1733	2	N	-0-					94

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
08	868	X	184	-0-	-684	-0-	184	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
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
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	336	1	3779	2	N	-0-					8
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	396	1	4103	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	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
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-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	330	1	3720	2	N	-0-					-0-
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	272	1	2820	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
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-
07	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	111	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	134	1	1384	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
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
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	746	1	4474	2	N	-0-					11
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	735	1	4210	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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-
07	2108	N	309	-0-	-1799	-0-	44	1	265	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	345	-0-	-1422	-0-	51	1	294	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

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-
07	1922	N	1190	-0-	-732	-0-	43	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	46	1	1137	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	184	1	530	2	N	9					137
							10	9									
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	178	1	453	2	N	-0-					137

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

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-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	N	-0-					-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	260	1	2689	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1222	1	7329	2	N	-0-					-0-
*08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1189	1	6813	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	86	1	518	2	N	-0-					11
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	147	1	841	2	N	-0-					11

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	254	-0-	-552	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	283	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	298	1	5486	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
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-
07	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	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
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-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	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
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-
07	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	2965	1692	2			Y	-0-					-0-
06	4753	X	1788	-0-	-2965	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	Y	6					6
08	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	1278	2			Y	-0-					6

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

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-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

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-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	637	1	7010	2	N	-0-					-0-
*08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	649	1	6778	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

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
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	564	1	3382	2	N	-0-					8
*08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	559	1	3203	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	206	1	2262	2	N	-0-					-0-
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	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
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
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					3
08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1085	2	17	9	N	15					18

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					22
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	253	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	257	1	1473	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-			-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			23
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			23

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			4
08	2356	N	1721	-0-	-635	-0-	1704	2	17	9	N	15			19

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
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-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	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
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-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	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
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
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			20
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			20

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-					18
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1667	2			N	-0-					18

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
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-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	197	1	3856	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	209	1	3836	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	534	1	4191	2	N	-0-					3
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	562	1	3947	2	N	-0-					3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	N	-0-					23
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					6
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					6

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

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-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

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-
07	9486	X	9246	-0-	-240	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9261	-0-	-8	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

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-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5489	-0-	-804	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

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
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5					7
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	7	1			1

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

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-
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	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

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
07	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4557	2	4	9	Y	4					10
08	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4773	2	2	9	Y	2	9	1			3

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

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-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

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-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
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
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	824	1	9283	2	N	-0-					14
08	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	851	1	8806	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
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-
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
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
07	2046	N	1403	-0-	-643	-0-	1397	2	6	9	Y	5					24
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	20	1			6

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
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	255	1	3135	2	N	-0-					52
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	260	1	2979	2	N	-0-					52
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	331	1	3840	2	N	-0-					52
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	-0-					52
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	266	1	2997	2	N	-0-					52
08	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	279	1	2886	2	N	-0-					52

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					22
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
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-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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
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-
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2608	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
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-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1461	2	N	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	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
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-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	113	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	90	1	936	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					6
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					6

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
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-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	113	1	1176	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	63	1	1048	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
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-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
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-
07	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	932	1	9683	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	10328	-0-	-553	-0-	581	1	9747	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
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-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
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-
07	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	278	1	5452	2	N	-0-					-0-
*08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	331	1	6085	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
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-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	150	1	2748	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
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-					3
*07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
08	434	X	371	-0-	-63	-0-	371	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
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
07	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	261	1	5107	2	N	-0-					1
08	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	266	1	4900	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	335	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	353	1	6490	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
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-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					15
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-					15

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	669	1	13098	2	Y	-0-					-0-
08	15128	X	11430	-0-	-3698	-0-	589	1	10841	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	159	1	2485	3	N	-0-					-0-
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	190	1	2973	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	843	1	16511	2	Y	-0-					-0-
08	18941	X	14565	-0-	-4376	-0-	751	1	13814	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	1906	1	37316	2	Y	-0-					-0-
08	42191	X	33197	-0-	-8994	-0-	1711	1	31486	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	100	1	1949	2	N	-0-					-0-
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

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-
07	10509	X	9703	-0-	-806	-0-	472	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	493	1	9077	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

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									
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	117	1	2293	2	N	-0-					10
08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	122	1	2245	2	N	-0-					10

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

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									
07	10881	X	10273	-0-	-608	-0-	499	1	9768	2	N	5					56
							6	9									
08	10881	X	10034	-0-	-847	-0-	517	1	9508	2	N	8					64
							9	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

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									
07	14167	X	12866	-0-	-1301	-0-	554	1	12284	2	N	25	1	8			175
							28	9									
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					175

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3999	X	2810	-0-	-1189	-0-	149	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	207	1	4902	2	N	-0-					21
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					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
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-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	45	1	463	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	615	1	4393	2	N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	685	1	4490	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
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	2076	-0-	-3984	-0-	2076	3			N	-0-					249
*07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					249
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					249

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1303	-0-	-737	-0-	1303	3			N	-0-					214
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					214
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					17
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	7409	X	7057	-0-	-352	-0-	511	1	6546	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	510	1	6200	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
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-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	310	1	3964	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	279	1	3385	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
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-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	65	1	787	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	195	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	192	1	2334	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	262	1	3355	3	N	-0-					-0-
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	281	1	3418	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	471	1	6033	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	502	1	6093	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	212	1	2714	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	198	1	2408	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	90	1	1093	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	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

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									
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	999	1	9490	2	Y	115	90	1			71
							127	9									
*08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1065	1	7661	2	Y	78	90	1			59
							86	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

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									
07	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	415	1	3948	2	Y	130	102	1			151
							143	9									
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	532	1	3831	2	Y	88	101	1			138
							97	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	X	275	-0-	-252	-0-	168	1	107	2	N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	97	1	377	3	N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	123	1	479	3	N	-0-					1
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	N	-0-					1

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
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-
07	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	65	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	53	1	1885	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	29977	X	27862	-0-	-2115	-0-	784	1	27078	2	N	-0-					-0-
08	29977	X	27613	-0-	-2364	-0-	782	1	26831	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	77	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	77	1	2749	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	57	1	2048	2	N	-0-					-0-
*08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	56	1	2009	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		159	-0-	159 B	159	97	1	62	2	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	159					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 159

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	902	1	3512	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	696	1	2042	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

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									
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	107	1	418	3	N	-0-					1
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	123	1	359	3	N	-0-					1

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

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-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1561	1	6074	3	N	-0-					-0-
*08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1750	1	5128	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

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

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

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

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					85
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

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
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	584	2	12	9	N	11					143
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	694	2	6	9	N	5					148

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
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
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

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
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2185	3	17	9	N	15					106
08	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2283	3	7	9	N	6					112

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	N	15					210
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					210

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

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-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	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 #: RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

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-
07	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	2322	1	27331	2	N	-0-					-0-
*08	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	2842	1	23172	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

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-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	X	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	558	X	208	-0-	-350	-0-	1	1	165	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

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-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	53	1	11736	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	8900	-0-	-2043	-0-	48	1	8852	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
07	5580	X	800	-0-	-4780	-0-	25	1	775	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	586	-0-	-1801	-0-	19	1	567	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

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-
07	61380	X	32401	-0-	-28979	-0-	1003	1	31398	2	N	-0-			-0-
08	61380	X	22909	-0-	-38471	-0-	733	1	22176	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

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-
07	10633	X	7500	-0-	-3133	-0-	232	1	7268	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	7032	-0-	-3601	-0-	225	1	6807	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

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-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	70463 X	47088	-0-	-23375	-0-	212	1	46876	2	N	-0-					-0-
08	70463 X	42596	-0-	-27867	-0-	228	1	42368	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

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-
07	1085 N	953	-0-	-132	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	385	1	12040	2	N	-0-			-0-
*08	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	1119	1	33864	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	87	1	2727	2	N	-0-			-0-
*08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	63860	X	56697	-0-	-7163	-0-	255	1	56442	2	N	-0-			-0-
08	61535	X	57484	-0-	-4051	-0-	308	1	57176	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	34	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	857	-0-	-2739	-0-	27	1	830	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

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-
07	115661	X	89001	-0-	-26660	-0-	401	1	88600	2	N	-0-					-0-
08	115661	X	84583	-0-	-31078	-0-	453	1	84130	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

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-
07	1581	X	785	-0-	-796	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	587	-0-	-994	-0-	19	1	568	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

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-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	49	1	995	2	N	3					37
							3	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	4	1			33
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					33
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	43	1	751	2	N	4	1	1			36
							4	9									
07	1271	N	612	-0-	-659	-0-	47	1	563	2	N	2	3	1			35
							2	9									
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	32	1	324	2	N	3					38
							3	9									

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
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215	1	1590	2	N	3					5
							3	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	326	1	2018	2	N	-0-	5	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1593	2	N	1					1
							1	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1674	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	391	1	1546	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	111	1	1113	2	N	4					6
							4	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	130	1	513	2	N	-0-					-0-
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	42	1	418	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
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-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682	N	386	-0-	-296	-0-	77	1	306	2	N	3	3	1			44
							3	9									
08	651	N	290	-0-	-361	-0-	26	1	262	2	N	2					46
							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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	143	1	564	2	N	-0-					86
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	44	1	443	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
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									
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	334	1	1320	2	Y	3	4	1			35
							3	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	2	Y	3					38
							3	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
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-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16213	X	255	-0-	-15958	-0-	43	1	169	2	N	39	61	1			194
							43	9									
08	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					194

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11346	X	7621	-0-	-3725	-0-	1529	1	6039	2	N	48	21	1			79
							53	9									
08	10757	X	5362	-0-	-5395	-0-	484	1	4852	2	N	24					103
							26	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	145 4	1 9	1070	2	N	4					52
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 2	1 9	1007	2	N	2					49
07	1953	X	1780	-0-	-173	-0-	359 3	1 9	1418	2	N	3	3	1			49
08	1209	X	1019	-0-	-190	-0-	92 3	1 9	924	2	N	3					52

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	1022	1	3003	3	Y	9					9
							10	9									
08	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	1015	1	3416	3	Y	6					15
							7	9									

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	5270	X	2167	-0-	-3103	-0-	550	1	1617	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	536	1	1805	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

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-
07	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	596	1	1752	3	Y	13					13
							14	9									
*08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	633	1	2131	3	Y	10					23
							11	9									

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	3100	N	2585	-0-	-515	499	642	1	1887	3	Y	51					115
							56	9									
*08	3051	N	2552	-0-	-499	-0-	582	1	1959	3	Y	10					125
							11	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

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
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	910	1	2673	3	Y	6					65
							7	9									
08	2635	X	1557	-0-	-1078	-0-	354	1	1192	3	Y	10					75
							11	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	375	-0-	-75	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					24
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					24
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	43	1	278	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					4
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					4
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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													
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	337	1	33	2	N	-0-									7
							3318	3													
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	413	1	37	2	N	-0-									7
							3747	3													

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

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											
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	617	1	59	2	N	3	3	8							10
							6062	3	3	9											
*08	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1054	1	93	2	N	7	2	1	5	8					10
							9570	3	8	9											

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	607	-0-	607	607	58	1	5	2	N	14	4	1	10	8	-0-
							529	3	15	9							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

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							
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							441	3	1	9							
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	45	1	4	2	N	44	12	1	32	8	-0-
							412	3	48	9							

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

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							
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	9	1	1	2	N	11	11	8			13
							87	3	12	9							
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	4	3	32	9	N	29	8	1	21	8	13

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

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							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	7	7	8			10
							408	3	8	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	39	1	3	2	N	19	5	1	14	8	10
							358	3	21	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS	(I) 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	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							
07	2452	X	2452	-0-		-0-	-0-	216	1	21	2	N	83	82	1	3	8	13
								2124	3	91	9							
*08	2603	X	2603	-0-		-0-	-0-	250	1	22	2	N	59	3	1	7	8	62
								2266	3	65	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. GAS	(I) 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	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							
07	9269	X	7848	-0-		-1421	-0-	709	1	68	2	N	88	106	1	14	8	36
								6974	3	97	9							
08	9145	X	7317	-0-		-1828	-0-	707	1	63	2	N	116	100	1	26	8	26
								6419	3	128	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1922	N	1826	-0-		-96	-0-	166	1	16	2	N	6	6	8			12
								1637	3	7	9							
08	1984	N	1766	-0-		-218	-0-	172	1	15	2	N	15	4	1	11	8	12
								1562	3	17	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	115	1	11	2	N	9	9	8			43
							1129	3	10	9							
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	164	1	15	2	N	24	7	1	17	8	43
							1491	3	26	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	155	1	15	2	N	13					24
							1524	3	14	9							
08	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	145	1	13	2	N	18					42
							1320	3	20	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	7874	X	7345	-0-	-529	-0-	672	1	65	2	N	2	2	8			58
							6606	3	2	9							
08	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	696	1	62	2	N	7	2	1	5	8	58
							6322	3	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	80	1	8	2	N	9	4	8			26
							782	3	10	9							
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	74	1	7	2	N	14	4	1	10	8	26
							671	3	15	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	589	N	253	-0-	-336	-0-	22	1	2	2	N	10	10	8			43
							218	3	11	9							
08	589	N	209	-0-	-380	-0-	18	1	2	2	N	20	20	8			43
							167	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. (I) GAS 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	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							
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	132	1	13	2	N	99	123	1	8	8	16
							1295	3	109	9							
08	1674	N	920	-0-	-754	-0-	81	1	7	2	N	86	76	1	12	8	14
							737	3	95	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	359	1	1300	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	322	1	1072	2	Y	48					226
							53	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	1652	-0-	-1448	3693	343	1	1309	2	Y	-0-					35
*08	3100	N	1446	-0-	-1654	2039	321	1	1125	2	Y	-0-					35

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

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									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	791	1	8402	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	704	1	5291	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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
07	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	397	1	4215	2	Y	-0-					7
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	460	1	3455	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	-0-					19
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

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
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8054	2	102	9	Y	93	105	1			-0-
*08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6245	2	98	9	Y	89	89	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					6
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	346	1	3677	2	Y	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	339	1	2551	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
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									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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
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
07	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	98	2			Y	-0-	31	1			14
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					14

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
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
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					4
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	124	1	933	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					5
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

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
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					1
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	100	1	750	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	230	1	2446	2	Y	-0-					-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	245	1	1839	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

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									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	328	1	3486	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	366	1	2749	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50	9	Y	45	51	1			8
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2813	2	54	9	Y	49	51	1			6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	2			Y	-0-					17
*08	1600	N	2163	-0-	563	1039	2163	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 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
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									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	119	1	1264	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 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
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
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11044	2	13	9	Y	12	18	1			23
*08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8214	2	69	9	Y	63					86

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
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									
07	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	270	1	2862	2	Y	55	63	1			3
							61	9									
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	284	1	2132	2	Y	25	26	1			2
							28	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 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
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
07	3968	X	3130	-0-	-838	-0-	269	1	2859	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
*08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	266	1	1998	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	2068	2	Y	-0-					3
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1532	2	Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	150	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	163	1	1226	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4433	X	640	-0-	-3793	-0-	517	2	123	9	Y	112	143	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					6
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					6

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	250	1	2659	2	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
*08	2100	N	2342	-0-	242	242	274	1	2062	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					1
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7160	2	48	9	Y	44	50	1			9
*08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4449	2	33	9	Y	30	31	1			8

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					19
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	183	1	1375	2	Y	15	15	1			19
							17	9									

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
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-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	-0-					2
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	458	1	4858	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	494	1	3716	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	1069	2	15	9	Y	14	16	1			19
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	15	1			19

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

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
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					4
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

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
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	166	1	1759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1800	N	2318	-0-	518	518	272	1	2045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

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
07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	87	1	927	2	Y	-0-					3
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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, 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
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									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156	1	1654	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	178	1	1336	2	Y	5	5	1			14
							6	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

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									
07	17484 X	10131	-0-	-7353	-0-	844	1	8959	2	Y	298	352	1			31
						328	9									
*08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	875	1	6581	2	Y	93	109	1			15
						102	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	353	1	3744	2	Y	72	75	1			-0-
							79	9									
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	361	1	2713	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

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
07	6665	X	4482	-0-	-2183	-0-	386	1	4096	2	Y	-0-					9
*08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3400	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

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									
07	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	292	1	3096	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	324	1	2434	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

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
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	165	1	1750	2	Y	-0-					7
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	182	1	1370	2	Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	178	1	1593	2	Y	-0-					21
08	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	87	1	1467	2	Y	-0-					21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	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

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									
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	160	1	3139	2	N	57					222
							63	9									
08	4061	X	2168	-0-	-1893	-0-	482	1	1679	2	N	6	191	1			37
							7	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

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					114
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8	9	N	7					121
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1616	2	154	9	N	140					261

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

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	23244	-0-	-606	-0-	2848	1	20360	3	Y	33	182	1			113
							36	9									
*07	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	2829	1	23428	3	Y	-0-					113
08	24273	X	18771	-0-	-5502	-0-	2512	1	16259	3	Y	-0-					113

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

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

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1354	3	Y	-0-					31
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1548	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
08	1953	N	1400	-0-	-553	-0-	187	1	1211	3	Y	2					33
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	337	1	2145	2	N	4					42
							4	9									
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	1272	2			N	-0-					42

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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-
07	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	78	1	2086	2	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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-
07	32367	X	8862	-0-	-23505	-0-	319	1	8543	2	N	-0-					-0-
*08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	220	1	5432	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

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-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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-
07	2046	X	1355	-0-	-691	-0-	49	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	491	-0-	-1555	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

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-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

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-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

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-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	45	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	48	1	1195	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
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-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	15	1	398	2	N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
08	589	N	13	-0-	-576	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6348	2	86	9	N	78					190
*08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	517	1	12774	2	N	15					205
							17	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

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-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	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

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									
07	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	409	1	1654	2	N	11					73
							12	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	399	1	1225	2	N	20					93
							22	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

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							
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	63	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							620	3	6	9							
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	58	1	5	2	N	14	4	1	10	8	-0-
							529	3	15	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
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
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					94
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					94

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

	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
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									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	105	112	1			160
							116	9									
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	44	1	829	2	Y	66	34	1			192
							73	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

	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
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-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1501	2	Y	38	29	1			61
							42	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	39	7	1			93
							43	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1496	2	Y	30	28	1			95
							33	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	55	26	1			124
							61	9									
07	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	31	1	613	2	Y	21	22	1			123
							23	9									
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	80	1	1524	2	Y	13	7	1			129
							14	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	39	123	1			53
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	39	4	1			88
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	477	1	1040	2	Y	33	18	1			103
							36	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	443	1	977	2	Y	30	7	1			126
							33	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	396	1	896	2	Y	38	118	1			46
							42	9									
08	DLQ G-10		353	-0-	353	353	97	1	222	2	Y	31	13	1			64
							34	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	194	1	3684	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
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									
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	57	1	1082	2	Y	-0-					1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	271	1	1936	3	Y	-0-					71
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	220	1	1824	3	Y	-0-					71
08	2046	N	1120	-0-	-926	-0-	150	1	970	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

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	1729	-0-	-371	-0-	212	1	1514	3	Y	3	4	1			71
							3	9									
*07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	7	7	1			71
							8	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	3	Y	3					74
							3	9									

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
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-					81
*06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	259	1	1852	3	Y	-0-					81
*07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	465	1	3854	3	Y	-0-					81
*08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	299	1	1937	3	Y	-0-					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4032	-0-	1032	1062	495	1	3537	3	Y	-0-					19
*07	3100	N	2082	-0-	-1018	44	224	1	1858	3	Y	-0-					19
08	3131	X	1316	-0-	-1815	-0-	176	1	1140	3	Y	-0-					19

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	-0-	-70	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					12
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					12
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	3	Y	-0-					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	479	3	Y	-0-					13
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	91	1	591	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

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	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	281	1	2007	3	Y	-0-					30
*07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1944	3	Y	-0-					30
08	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	208	1	1345	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

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-					137
*06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	813	1	5810	3	Y	-0-					137
*07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	697	1	5775	3	Y	-0-					137
*08	5611	X	4677	-0-	-934	-0-	626	1	4051	3	Y	-0-					137

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	482	1	3447	2	N	-0-					1
*07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	502	1	4155	2	N	-0-					1
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	396	1	2565	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG 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
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	191	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	161	1	1044	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	-0-	-588	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
*07	682	X	76	-0-	-606	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					27
*08	62	X	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	Y	-0-					35
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	-0-					35
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	3	Y	-0-					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
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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	314	1	2243	3	Y	9	13	1			41
							10	9									
*07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	300	1	2483	3	Y	58	58	1			41
							64	9									
08	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	292	1	1890	3	Y	24					65
							26	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

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
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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	308	1	2205	3	Y	-0-					95
*07	3100	N	3110	-0-	10	10	335	1	2775	3	Y	-0-					95
*08	2082	N	2072	-0-	-10	-0-	277	1	1795	3	Y	-0-					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
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	2942	-0-	-328	-0-	361	1	2581	3	Y	-0-					159
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	348	1	2880	3	Y	41	64	1			136
							45	9									
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	348	1	2253	3	Y	17					153
							19	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1679	-0-	-271	-0-	206	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	247	1	1596	3	Y	10					10
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	473	1	3379	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	336	1	2786	3	Y	90	87	1			3
							99	9									
08	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	347	1	2244	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	-0-	-462	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					71
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	82	1	682	3	Y	-0-					71
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	5328	-0-	2328	2328	626	1	4478	3	Y	204	139	1			186
							224	9									
*07	3100	N	8580	-0-	5480	7808	924	1	7656	3	Y	-0-					186
*08	3100	N	20903	-0-	17803	25611	2797	1	18106	3	Y	-0-					186

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
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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	524	1	3745	3	Y	-0-					58
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	411	1	3407	3	Y	-0-					58
08	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	336	1	2178	3	Y	-0-					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
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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	314	1	2246	3	Y	-0-					19
*07	3100	N	3188	-0-	88	88	343	1	2845	3	Y	-0-					19
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	273	1	1767	3	Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	-0-	-138	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					42
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	103	1	852	3	Y	-0-					42
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	98	1	632	3	Y	85	125	1			2
							94	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	41	47	1			2
							45	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	14	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	804	-0-	-36	-0-	99	1	705	3	Y	-0-					89
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	811	3	Y	-0-					89
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	126	1	814	3	Y	-0-					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	120	1	857	3	Y	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	761	-0-	-138	-0-	102	1	659	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	334	1	2443	3	Y	11	21	1			59
							12	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	421	1	3007	3	Y	3					62
							3	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432	1	3129	3	Y	35	36	1			61
							39	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	402	1	2871	3	Y	55	37	1			79
							61	9									
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	401	1	3321	3	Y	14	18	1			75
							15	9									
08	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	346	1	2238	3	Y	9	9	1			75
							10	9									

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
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	732	-0-	-198	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	81	1	672	3	Y	1					1
							1	9									
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	90	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	31	38	1			5
							34	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	3	Y	-0-					1
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					1
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	72	1	463	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

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	3225	-0-	-75	-0-	396	1	2829	3	Y	-0-					23
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	389	1	3225	3	Y	15					38
							17	9									
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	449	1	2907	3	Y	7	19	1			26
							8	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

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	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1009	1	7212	3	Y	16	9	1			64
							18	9									
*07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	892	1	7391	3	Y	64	75	1			53
							70	9									
*08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	894	1	5789	3	Y	60	75	1			38
							66	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

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	5127	-0-	-1593	-0-	625	1	4468	3	Y	31	19	1			22
							34	9									
07	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	622	1	5155	3	Y	22	26	1			18
							24	9									
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	688	1	4452	3	Y	21	26	1			13
							23	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

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	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	738	1	5272	3	N	27					207
							30	9									
*07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	1666	1	13802	3	N	26	167	1			66
							29	9									
*08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	928	1	6008	3	N	23					89
							25	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

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	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	228	1	1631	3	Y	47	28	1			27
							52	9									
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2061	3	Y	34	39	1			22
							37	9									
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	222	1	1440	3	Y	31	40	1			13
							34	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	249	1	1781	3	Y	-0-					56
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	257	1	2131	3	Y	18					74
							20	9									
08	2232	N	1528	-0-	-704	-0-	203	1	1315	3	Y	9	23	1			60
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2737	-0-	-473	-0-	336	1	2401	3	Y	-0-					36
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	325	1	2695	3	Y	20	20	1			36
							22	9									
08	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	303	1	1963	3	Y	8					44
							9	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	3	Y	-0-					68
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					68
08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	211	1	1367	3	Y	-0-					68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

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	5611	-0-	-209	-0-	674	1	4816	3	Y	110					127
							121	9									
07	6014	X	4418	-0-	-1596	-0-	474	1	3923	3	Y	19	30	1			116
							21	9									
08	6417	X	3760	-0-	-2657	-0-	502	1	3249	3	Y	8					124
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					4
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	Y	-0-					4
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3265	-0-	-665	-0-	401	1	2864	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3058	-0-	-1220	-0-	329	1	2729	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	556	1	3598	3	Y	-0-					-0-

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
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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	3	Y	47	28	1			30
							52	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	193	1	1601	3	Y	-0-					30
08	2201	N	1149	-0-	-1052	-0-	154	1	995	3	Y	-0-					30

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	389	-0-	-31	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	Y	45	43	1			2
							50	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	42	1	274	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

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
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	956	-0-	-424	-0-	117	1	839	3	Y	-0-					35
07	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	131	1	1089	3	Y	-0-					35
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	126	1	815	3	Y	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2010	-0-	-0-	-0-	240	1	1718	3	Y	47	28	1			29
							52	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	227	1	1880	3	Y	34	39	1			24
							37	9									
08	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	236	1	1525	3	Y	31	40	1			15
							34	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	98	1	716	3	Y	29	35	1			67
							32	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	753	3	Y	30	33	1			64
							33	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	3	Y	-0-					64
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	3	Y	-0-					64
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	855	3	Y	26	30	1			60
							29	9									
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	94	1	610	3	Y	24	30	1			54
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1212	1	8853	3	Y	63	95	1			13
							69	9									
04	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1682	1	12005	3	Y	63					76
							69	9									
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1225	1	8885	3	Y	49	83	1			42
							54	9									
06	9810	X	8992	-0-	-818	-0-	1097	1	7843	3	Y	47	84	1			5
							52	9									
*07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1260	1	10439	3	Y	17					22
							19	9									
08	10726	X	7782	-0-	-2944	-0-	1040	1	6733	3	Y	8	22	1			8
							9	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	743	1	5430	3	Y	13	19	1			117
							14	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	792	1	5652	3	Y	13					130
							14	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	809	1	5864	3	Y	55	92	1			93
							61	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	766	1	5474	3	Y	52	93	1			52
							57	9									
*07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	775	1	6421	3	Y	5					57
							6	9									
08	6727	X	5571	-0-	-1156	-0-	745	1	4824	3	Y	2	6	1			53
							2	9									

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
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140	1	1020	3	Y	14	17	1			46
							15	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	15	17	1			44
							17	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1094	3	Y	104	110	1			38
							114	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	93	57	1			74
							102	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	3	Y	56	66	1			64
							62	9									
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	135	1	876	3	Y	52	66	1			50
							57	9									

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
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	2348	-0-	-652	-0-	288	1	2060	3	Y	-0-					69
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	391	1	3240	3	Y	36	56	1			49
							40	9									
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	381	1	2465	3	Y	14					63
							15	9									

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
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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	152	1	1083	3	Y	-0-					16
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	Y	-0-					16
08	1271	N	907	-0-	-364	-0-	121	1	786	3	Y	-0-					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	1			-0-
							123	9									
*06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	42	42	1			-0-
08	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	17					17

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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1092	-0-	-48	-0-	134	1	958	3	Y	-0-					37
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	3	Y	80					117
							88	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	144	1	935	3	Y	40	105	1			52
							44	9									

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
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	2877	-0-	-1263	-0-	2764	2	113	9	N	103					152
07	4557	X	2761	-0-	-1796	-0-	2654	2	107	9	N	97	175	1			74
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3276	2	91	9	N	83					157

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
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	2254	-0-	-266	-0-	274	1	1962	3	Y	16	9	1			20
							18	9									
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	282	1	2336	3	Y	30	36	1			14
							33	9									
08	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	247	1	1601	3	Y	28	36	1			6
							31	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1089	-0-	-1011	-0-	133	1	950	3	Y	5	3	1			24
							6	9									
07	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	159	1	1313	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
08	1984	X	1164	-0-	-820	-0-	152	1	981	3	Y	28	36	1			10
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	313	-0-	-617	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	778	-0-	-493	-0-	104	1	674	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	113	1	805	3	Y	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	75	1	485	3	Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

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									
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	2					114
							2	9									
08	155	X	120	-0-	-35	-0-	4	1	115	2	N	1					115
							1	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	N	3					210
							3	9									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10575 - 10608

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									
07	1116	N	435	-0-	-681	-0-	19	1	387	2	N	26					135
							29	9									
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	14	2	N	-0-					135

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17608	X	14138	-0-	-3470	-0-	302	1	13631	2	N	186	195	1			190
							205	9									
08	17608	X	11494	-0-	-6114	-0-	393	1	10913	2	N	171	191	1			170
							188	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	37688	X	17214	-0-	-20474	-0-	365	1	16453	2	N	360	377	1			254
							396	9									
*08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	552	1	15322	2	N	230	382	1			102
							253	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	596	1	26880	2	N	1068	1128	1			277
							1175	9									
*08	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	1006	1	27942	2	N	1134	1149	1			262
							1247	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	72881	X	43476	-0-	-29405	-0-	919	1	41472	2	N	986	951	1			384
							1085	9									
08	66557	X	36906	-0-	-29651	-0-	1250	1	34734	2	N	838	955	1			267
							922	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	663	2	N	17	181	1			55
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	18 24	1 9	565	2	N	22					77
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	4 14	1 9	170	2	N	13					90
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					90
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
*08	3100	N	14386	-0-	11286	11286	482 523	1 9	13381	2	N	475	193	1			372

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

03	248	N	130	-0-	-118	-0-	19	1	111	2	N	-0-					120
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	15 7	1 9	102	2	N	6					126
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
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	N	-0-					126
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	16	1	80	2	N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	372 15	1 9	2124	2	N	14					177
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	350 47	1 9	2325	2	N	43					220
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	480 37	1 9	1747	2	N	34	191	1			63
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	444 35	1 9	2058	2	N	32					95
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	320 47	1 9	2388	2	N	43					138
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	363 48	1 9	1857	2	N	44					182

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	57	1	422	2	N	-0-					103
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	76	1	389	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	651	N	630	-0-	-21	-0-	90	1	516	2	N	22					137
							24	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	26					163
							29	9									
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	64	1	232	2	N	9					172
							10	9									
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	604	2	N	6					178
							7	9									
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	-0-					178

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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											
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	535	2	Y	25	29	1					6
						28	9											
08	DLQ G-10	462	-0-	462	462	24	1	404	2	Y	31	37	1					-0-
						34	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	437	-0-	-1423	-0-	435	4	2	9	N	2					44
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF. 12006 - 12043

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	205	1	4794	2	Y	867	871	1			140
						954	9									
08	5425 X	4227	-0-	-1198	-0-	115	1	3506	2	Y	551	691	1			-0-
						606	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	7	1	227	2	Y	52	49	1			3
							57	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	65	61	1			7
							72	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797		5006	-0-	-791	-0-	238 326	1 9	4442	2	Y	296	282	1			32
04	5580	#	5569	-0-	-11	-0-	153 294	1 9	5122	2	Y	267	282	1			17
05	5860		5860	-0-	-0-	-0-	206 325	1 9	5329	2	Y	295	282	1			30
06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	306 282	1 9	4547	2	Y	256	239	1			47
07	5766		5958	-0-	192	192	231 336	1 9	5391	2	Y	305	307	1			45
08	5766		4163	-0-	-1603	-0-	126 188	1 9	3849	2	Y	171	216	1			-0-

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	704	1	885	2	N	-0-					-0-
*08	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	938	1	961	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
07			0	473	-0-	473	B	1963	473	2			N	-0-				-0-
08			0	NO RPT	-0-	-0-	B	1963					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1963

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	74	1	76	2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5492	2	6	9	N	5					82
08	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	2897	2	6	9	N	5					87

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
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-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6					6
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1184	2	11	9	N	10					16

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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	285	1	645	2	N	15					41
							17	9									
*08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	418	1	600	2	N	40					81
							44	9									

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
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
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	141	1	974	2	N	-0-					120
*08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	129	1	826	2	N	2					122
							2	9									

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
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									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	1108	1	9401	2	N	352	329	1			474
							387	9									
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	925	1	7563	2	N	240	359	1			355
							264	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
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									
07	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	28	1	1038	2	N	2	1	1			166
							2	9									
*08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1470	2	N	2	3	1			165
							2	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	239	1	2025	2	N	68	31	1			259
							75	9									
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	293	1	2395	2	N	54	37	1			276
							59	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
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									
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1253	1	1381	2	N	57					227
							63	9									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	1080	1	888	2	N	51	187	1			91
							56	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
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									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	4618	2	N	596	280	1			509
							656	9									
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	383	1	3622	2	N	361	667	1			203
							397	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
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									
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	264	1	291	2	N	10					124
							11	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					124

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
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									
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	762	1	5273	2	N	107	15	1			397
							118	9									
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	643	1	4130	2	N	72	203	1			266
							79	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
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									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1930	1	2128	2	N	60	22	1			248
							66	9									
08	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	1624	1	1335	2	N	52	26	1			274
							57	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
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									
07	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	385	1	3568	2	N	111	37	1			212
							122	9									
08	4743	X	3081	-0-	-1662	-0-	286	1	2704	2	N	83	44	1			251
							91	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
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									
07	1302	X	1280	-0-	-22	-0-	599	1	660	2	N	19	5	1			332
							21	9									
08	1364	X	993	-0-	-371	-0-	542	1	445	2	N	5	6	1			331
							6	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
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									
07	4495	X	3625	-0-	-870	-0-	1676	1	1847	2	N	93	36	1			350
							102	9									
08	4495	X	2797	-0-	-1698	-0-	1485	1	1221	2	N	83	227	1			206
							91	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15655	X	12987	-0-	-2668	-0-	1335	1	11331	2	N	292	396	1			258
							321	9									
08	14601	X	10108	-0-	-4493	-0-	1079	1	8827	2	N	184	317	1			125
							202	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	1520	1	12901	2	N	757	524	1			794
							833	9									
08	13857	X	12345	-0-	-1512	-0-	1278	1	10453	2	N	558	790	1			562
							614	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1178	N	419	-0-	-759	-0-	98	1	321	2	N	-0-					62
08	961	N	289	-0-	-672	-0-	111	1	178	2	N	-0-					62

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. GAS	(I) 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	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									
07	1023	X	989	-0-		-34	-0-	99	1	837	2	N	48	37	1			315
								53	9									
08	1054	X	693	-0-		-361	-0-	71	1	582	2	N	36	45	1			306
								40	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

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									
07	961	N	400	-0-		-561	-0-	34	1	313	2	N	48	298	1			47
								53	9									
08	806	N	331	-0-		-475	-0-	30	1	284	2	N	15	14	1			48
								17	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

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									
07	6789	X	4893	-0-		-1896	-0-	469	1	4340	2	N	76	42	1			337
								84	9									
08	6789	X	4452	-0-		-2337	-0-	420	1	3973	2	N	54	49	1			342
								59	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
08	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
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	365	1	3761	2	N	96	215	1			220
							106	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	331	1	3321	2	N	56	25	1			251
							62	9									
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370	1	3612	2	N	75	26	1			300
							83	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	374	1	3537	2	N	87	28	1			359
							96	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	360	1	3330	2	N	27	20	1			366
							30	9									
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	296	1	2793	2	N	37	213	1			190
							41	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	13640	X	11234	-0-	-2406	-0-	981	1	10099	2	N	140	64	1			525
							154	9									
04	13200	X	11032	-0-	-2168	-0-	990	1	9921	2	N	110	61	1			574
							121	9									
05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980	1	9575	2	N	125	63	1			636
							138	9									
06	13200	X	8515	-0-	-4685	-0-	805	1	7608	2	N	93	259	1			470
							102	9									
07	11873	X	8327	-0-	-3546	-0-	803	1	7433	2	N	83	48	1			505
							91	9									
08	11408	X	7501	-0-	-3907	-0-	712	1	6728	2	N	55	56	1			504
							61	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	30	192	1			471
							33	9									
04	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	362	1	3093	2	N	27	3	1			495
							30	9									
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	363	1	3092	2	N	11	192	1			314
							12	9									
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-	275	1	2308	2	N	6	2	1			318
							7	9									
07	4216	X	1857	-0-	-2359	-0-	195	1	1656	2	N	5	2	1			321
							6	9									
08	3596	X	302	-0-	-3294	-0-	31	1	257	2	N	13	2	1			332
							14	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	248	1	2293	2	N	70	16	1			213
							77	9									
08	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	161	1	1525	2	N	23	18	1			218
							25	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
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									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	531	1	4505	2	N	192	89	1			242
							211	9									
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	459	1	3750	2	N	137	108	1			271
							151	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
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									
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	19	16	1			331
							21	9									
08	1395	X	1008	-0-	-387	-0-	95	1	898	2	N	14	19	1			326
							15	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
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
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	197	1	1362	2	N	17					220
							19	9									
08	1116	X	846	-0-	-270	-0-	114	1	730	2	N	2					222
							2	9									

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	55	-0-	-193	-0-	7 2	1 9	46	2	N	2	2	1			118
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	287	2	N	12	1	1			129
05	403	X	38	-0-	-365	-0-	5 2	1 9	31	2	N	2	2	1			129
06	390	X	389	-0-	-1	-0-	51 11	1 9	327	2	N	10	2	1			137
07	403	X	85	-0-	-318	-0-	10 3	1 9	72	2	N	3	1	1			139
08	341	X	10	-0-	-331	-0-	1 1	1 9	8	2	N	1	1	1			139

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	854 154	1 9	8789	2	N	140	61	1			417
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	765 158	1 9	7668	2	N	144	58	1			503
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	791 127	1 9	7724	2	N	115	247	1			371
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	817 167	1 9	7725	2	N	152	66	1			457
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	841 143	1 9	7789	2	N	130	234	1			353
*08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	624 86	1 9	5897	2	N	78	54	1			377

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	516 132	1 9	5311	2	N	120	36	1			620
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	438 102	1 9	4391	2	N	93	34	1			679
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	445 129	1 9	4348	2	N	117	35	1			761
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	443 89	1 9	4186	2	N	81	228	1			614
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	482 35	1 9	4461	2	N	32	27	1			619
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	365 18	1 9	3452	2	N	16	31	1			604

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	59861	X	50222	-0-		-9639	-0-	4815	1	44592	2	N	741	829	1			490
								815	9									
08	57815	X	40232	-0-		-17583	-0-	3784	1	35759	2	N	626	685	1			431
								689	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	8029	X	7041	-0-		-988	-0-	878	1	6074	2	N	81	15	1			272
								89	9									
08	7874	X	5083	-0-		-2791	-0-	676	1	4343	2	N	58	14	1			316
								64	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	6138	X	5482	-0-		-656	-0-	529	1	4903	2	N	45	29	1			424
								50	9									
08	6138	X	4485	-0-		-1653	-0-	426	1	4025	2	N	31	34	1			421
								34	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	2542	X	2230	-0-		-312	-0-	222	1	1888	2	N	109	40	1			253
								120	9									
08	2759	X	1637	-0-		-1122	-0-	167	1	1370	2	N	91	48	1			296
								100	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 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
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									
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	178	1	1646	2	N	93	18	1			295
							102	9									
08	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	92	1	868	2	N	60	209	1			146
							66	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

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									
07	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	134	1	1239	2	N	124	278	1			222
							136	9									
08	1674	X	1136	-0-	-538	-0-	101	1	954	2	N	74	35	1			261
							81	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

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									
07	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	369	1	3413	2	N	252	279	1			303
							277	9									
08	4588	X	3265	-0-	-1323	-0-	289	1	2731	2	N	223	294	1			232
							245	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

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									
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	828	1	7667	2	N	323	326	1			268
							355	9									
*08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	607	1	5733	2	N	302	159	1			411
							332	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3596	X	3161	-0-		-435	-0-	267 143	1 9	2751	2	N	130	44	1			202
04	3300	X	2873	-0-		-427	-0-	250 120	1 9	2503	2	N	109	231	1			80
05	3379	X	3008	-0-		-371	-0-	266 139	1 9	2603	2	N	126	43	1			163
06	3150	X	2909	-0-		-241	-0-	267 119	1 9	2523	2	N	108	47	1			224
07	3193	X	2435	-0-		-758	-0-	227 108	1 9	2100	2	N	98	221	1			101
08	3162	X	2308	-0-		-854	-0-	212 96	1 9	2000	2	N	87	39	1			149

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. GAS	(I) 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	9982	X	8735	-0-		-1247	-0-	756 199	1 9	7780	2	N	181	280	1			109
04	9660	X	7458	-0-		-2202	-0-	658 209	1 9	6591	2	N	190	83	1			216
05	9982	X	7653	-0-		-2329	-0-	693 196	1 9	6764	2	N	178	268	1			126
06	9660	X	7759	-0-		-1901	-0-	724 187	1 9	6848	2	N	170	95	1			201
07	9982	X	7461	-0-		-2521	-0-	709 186	1 9	6566	2	N	169	66	1			304
08	8742	X	6220	-0-		-2522	-0-	582 134	1 9	5504	2	N	122	268	1			158

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. GAS	(I) 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	2356	X	1515	-0-		-841	-0-	128 73	1 9	1314	2	N	66	26	1			130
04	1980	X	1231	-0-		-749	-0-	105 70	1 9	1056	2	N	64	25	1			169
05	2046	X	1966	-0-		-80	-0-	174 91	1 9	1701	2	N	83	26	1			226
06	1920	X	1828	-0-		-92	-0-	168 72	1 9	1588	2	N	65	217	1			74
07	1984	X	1762	-0-		-222	-0-	164 76	1 9	1522	2	N	69	20	1			123
08	1953	X	1209	-0-		-744	-0-	110 57	1 9	1042	2	N	52	23	1			152

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. GAS	(I) 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	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
07	372	N	355	-0-		-17 B	-0-	355	2			N	-0-					9
08	372	N	355	-0-		-17 B	-0-	355	2			N	-0-					9

GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	#	-0-	-0-	-620 B	-16209					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558 B	-16767					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
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	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	435	-0-	-15 B	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					1
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6072	-0-	-828 B	-0-	332	1	5740	2	Y	-0-					10
07	7068	X	5887	-0-	-1181 B	-0-	213	1	5674	2	Y	-0-					10
08	7068	X	6556	-0-	-512 B	-0-	373	1	6183	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2938	-0-	-1892 B	-0-	161	1	2777	2	Y	-0-					7
07	2945	X	1635	-0-	-1310 B	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-					7
08	2945	X	2362	-0-	-583 B	-0-	134	1	2228	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1567	-0-	-473 B	-0-	86	1	1481	2	Y	-0-					8
07	1953	X	910	-0-	-1043 B	-0-	33	1	877	2	Y	-0-					8
08	1953	X	936	-0-	-1017 B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					8

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					8
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	29	1	776	2	Y	-0-					8
*08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	860	-0-	-10 B	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					1
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					1
08	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	122	-0-	-688 B	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	142	-0-	-199 B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	474	-0-	-6 B	-11876	26	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116 B	-11876	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-11876	29	1	477	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2567	-0-	2567 B	4195	140	1	2427	2	Y	-0-					1
07	7793	X	3598	-0-	-4195 B	-0-	130	1	3468	2	Y	-0-					1
*08	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	178	1	2953	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235	-0-	-5 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4218	-0-	1668 B	-22271	231	1	3987	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	3666	-0-	1031 B	-21240	133	1	3533	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	3499	-0-	864 B	-20376	199	1	3300	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	166	-0-	-494 B	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	300	-0-	-382 B	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
*08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	44	1	738	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	238	1	4107	2	Y	-0-			4
07	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	131	1	3484	2	Y	-0-			4
*08	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	177	1	2929	2	Y	-0-			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
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	574	-0-	-26 B	-38906	31	1	543	2	Y	-0-			1
07	620	N	589	-0-	-31 B	-38906	21	1	568	2	Y	-0-			1
08	620	N	575	-0-	-45 B	-38906	33	1	542	2	Y	-0-			1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2412	-0-	-798 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-			2
07	3317	X	3239	-0-	-78 B	-0-	117	1	3122	2	Y	-0-			2
*08	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	205	1	3404	2	Y	-0-			2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	278	1	4806	2	Y	-0-			2
07	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	138	1	3683	2	Y	-0-			2
08	4154	X	3055	-0-	-1099 B	-0-	174	1	2881	2	Y	-0-			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	642	1	1895	2	Y	102	135	1			98
							112	9									
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	693	1	2133	2	Y	78	88	1			88
							86	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

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									
07	4774	X	4139	-0-	-635	-0-	961	1	2839	2	Y	308	399	1			311
							339	9									
08	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	897	1	2761	2	Y	265	276	1			300
							292	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

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							
07	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	498	1	25778	2	Y	577	590	0			13
							52	4	635	9							
08	25637	X	24416	-0-	-1221	-0-	577	1	23107	2	Y	621	621	0			13
							49	4	683	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	T. A.		14547	-0-	14547	18295	275	1	14231	2	Y	14	16	0			-0-
							26	4	15	9							
08	T. A.		6673	-0-	6673	24968	162	1	6461	2	Y	34	33	0			1
							13	4	37	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
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							
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	90	1	4607	2	Y	625	627	0			14
							14	4	688	9							
*08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	122	1	7521	2	Y	909	904	0			19
							18	4	1000	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
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							
07	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	360	1	18642	2	Y	28	31	0			1
							34	4	31	9							
*08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	262	1	10457	2	Y	164	162	0			3
							21	4	180	9							

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
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							
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
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							
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	457	1	6454	2	Y	630	630	0			21
							99	4	693	9							
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	391	1	5013	2	Y	539	537	0			23
							116	4	593	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

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							
07	T. A.		10885	-0-	10885	31683	667	1	9439	2	Y	589	608	0			20
							131	4	648	9							
*08	41318	X	9635	-0-	-31683	-0-	646	1	8269	2	Y	497	496	0			21
							173	4	547	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

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							
07	7874	X	5660	-0-	-2214	-0-	400	1	5031	2	Y	203	223	0			13
							6	4	223	9							
08	7874	X	1008	-0-	-6866	-0-	165	1	724	2	Y	43	15	0			41
							72	4	47	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	20129	X	3477	-0-	-16652	-0-	244	1	2965	2	Y	192	179	0			29
							57	4	211	9							
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	250	1	3091	2	Y	221	223	0			27
							50	4	243	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-
08	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

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							
07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	857	1	10334	2	Y	665	663	0			94
							20	4	732	9							
*08	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	745	1	8877	2	Y	518	575	0			37
							15	4	570	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

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							
07	9207	X	3924	-0-	-5283	-0-	277	1	3491	2	N	138	167	0			9
							4	4	152	9							
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-	9	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	68	1	3504	2	Y	161	163	0			4
							8	4	177	9							
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	60	1	3684	2	Y	206	206	0			4
							8	4	227	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
07	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	411	1	21309	2	Y	293	292	0			7
							42	4	322	9							
*08	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	265	1	16305	2	Y	172	175	0			4
							34	4	189	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	575	578	0			19
							100	4	633	9							
*08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	547	1	7007	2	Y	643	635	0			27
							157	4	707	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	635	1	8982	2	Y	655	654	0			22
							129	4	721	9							
08	10323	X	9616	-0-	-707	-0-	644	1	8254	2	Y	495	496	0			21
							173	4	545	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	782	1	9493	2	Y	736	676	0			111
							183	4	810	9							
*08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	739	1	9145	2	Y	731	754	0			88
							149	4	804	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9238	X	8932	-0-	-306	-0-	545	1	7708	2	Y	518	525	0			17
							109	4	570	9							
08	9238	X	8814	-0-	-424	-0-	588	1	7532	2	Y	486	482	0			21
							159	4	535	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 #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

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							
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	583	1	7352	2	Y	330	345	0			21
							11	4	363	9							
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

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							
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	132	1	6825	2	Y	750	750	0			17
							20	4	825	9							
08	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	105	1	6447	2	Y	732	734	0			15
							15	4	805	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

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							
07	10571	X	6867	-0-	-3704	-0-	491	1	5922	2	Y	402	416	0			57
							12	4	442	9							
08	10261	X	6185	-0-	-4076	-0-	449	1	5344	2	Y	348	380	0			25
							9	4	383	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
07	6727	X	5387	-0-	-1340	-0-	95	1	4942	2	Y	307	312	0			7
							12	4	338	9							
08	6727	X	3102	-0-	-3625	-0-	47	1	2909	2	Y	126	130	0			3
							7	4	139	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
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							
07	7688	X	6718	-0-	-970	-0-	116	1	5984	2	Y	547	546	0			13
							16	4	602	9							
08	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	100	1	6182	2	Y	561	562	0			12
							15	4	617	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
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							
07	9672	X	7239	-0-	-2433	-0-	124	1	6414	2	Y	621	623	0			14
							18	4	683	9							
08	9672	X	7338	-0-	-2334	-0-	106	1	6515	2	Y	638	639	0			13
							15	4	702	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	798	1	9632	2	Y	593	597	0			84
							19	4	652	9							
*08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	859	1	10233	2	Y	435	488	0			31
							13	4	479	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 #: 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
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							
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	624	1	7525	2	Y	392	376	0			55
							13	4	431	9							
*08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	589	1	7020	2	Y	273	309	0			19
							8	4	300	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
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							
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	765	1	9232	2	Y	309	324	0			44
							13	4	340	9							
*08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	618	1	7366	2	Y	300	323	0			21
							9	4	330	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13361	X	11398	-0-	-1963	-0-	786	1	9908	2	Y	624	653	0			39
							18	4	686	9							
08	13361	X	2227	-0-	-11134	-0-	353	1	1549	2	Y	147	46	0			140
							163	4	162	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 #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8191	X	8191	-0-		-0-	-0-	578	1	7024	2	Y	413	392	0			62
								135	4	454	9							
*08	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	540	1	6682	2	Y	442	451	0			53
								108	4	486	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. GAS	(I) 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	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							
07	15059	X	15059	-0-		-0-	-0-	1081	1	13123	2	Y	549	512	0			83
								251	4	604	9							
08	10261	X	9691	-0-		-570	-0-	672	1	8320	2	Y	513	534	0			62
								135	4	564	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	12152	X	11446	-0-		-706	-0-	794	1	9633	2	Y	758	715	0			114
								185	4	834	9							
08	12152	X	11074	-0-		-1078	-0-	747	1	9243	2	Y	848	860	0			102
								151	4	933	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	15810	X	2548	-0-		-13262	-0-	182	1	2295	2	Y	63	81	0			4
								2	4	69	9							
08	15252	X	-0-	-0-		-15252	-0-					Y	-0-	4	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 #: 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
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							
07	10075	X	5680	-0-	-4395	-0-	392	1	4754	2	Y	403	376	0			61
							91	4	443	9							
08	10075	X	6654	-0-	-3421	-0-	463	1	5727	2	Y	337	357	0			41
							93	4	371	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
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							
07	14849	X	4219	-0-	-10630	-0-	301	1	3644	2	Y	186	191	0			28
							69	4	205	9							
08	14601	X	5457	-0-	-9144	-0-	377	1	4667	2	Y	306	297	0			37
							76	4	337	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
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							
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	488	1	6671	2	Y	558	576	0			12
							17	4	614	9							
*08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	583	1	7277	2	Y	544	539	0			17
							20	4	598	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	442	1	6041	2	Y	434	449	0			10
							14	4	477	9							
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	458	1	5720	2	Y	350	349	0			11
							14	4	385	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 #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	20987	X	16186	-0-	-4801	-0-	296	1	15340	2	Y	470	470	0			11
							33	4	517	9							
*08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	225	1	13810	2	Y	532	532	0			11
							29	4	585	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

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							
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	223	1	3150	2	Y	370	373	0			12
							51	4	407	9							
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	227	1	2921	2	Y	274	274	0			12
							66	4	301	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

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							
07	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	125	1	1570	2	Y	25	27	0			2
							1	4	28	9							
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

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							
07	64883	X	41402	-0-	-23481	-0-	2545	1	36015	2	Y	2132	2169	0			71
							497	4	2345	9							
08	58776	X	34264	-0-	-24512	-0-	2291	1	29341	2	Y	1832	1825	0			78
							617	4	2015	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	493	1	6743	2	Y	350	369	0			8
							13	4	385	9							
*08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	442	1	5513	2	Y	371	367	0			12
							14	4	408	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
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							
07	9889	X	6108	-0-	-3781	-0-	429	1	5207	2	Y	338	315	0			51
							100	4	372	9							
08	9548	X	5967	-0-	-3581	-0-	415	1	5145	2	Y	294	310	0			35
							84	4	323	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	35991	X	21929	-0-	-14062	-0-	1313	1	18586	2	Y	1594	1601	0			53
							277	4	1753	9							
08	30256	X	19250	-0-	-11006	-0-	1292	1	16556	2	Y	960	972	0			41
							346	4	1056	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	478	1	6770	2	Y	544	550	0			18
							100	4	598	9							
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	447	446	0			19
							114	4	492	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) 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	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							
07	11699	X	11699	-0-		-0-	-0-	712	1	10074	2	Y	700	699	0			23
								143	4	770	9							
*08	11203	X	11203	-0-		-0-	-0-	745	1	9542	2	Y	648	644	0			27
								203	4	713	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. GAS	(I) 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	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							
07	8184	X	6565	-0-		-1619	-0-	416	1	5885	2	Y	173	172	0			6
								74	4	190	9							
*08	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	576	1	7389	2	Y	323	315	0			14
								150	4	355	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. GAS	(I) 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	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							
07	6634	X	5448	-0-		-1186	-0-	339	1	4794	2	Y	228	238	0			8
								64	4	251	9							
08	6634	X	4307	-0-		-2327	-0-	296	1	3780	2	Y	142	144	0			6
								75	4	156	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	10974	X	6773	-0-		-4201	-0-	422	1	5973	2	Y	272	282	0			9
								79	4	299	9							
08	8401	X	8151	-0-		-250	-0-	551	1	7053	2	Y	365	359	0			15
								145	4	402	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	451	1	6380	2	Y	243	248	0			8
							82	4	267	9							
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	450	1	5766	2	Y	278	274	0			12
							118	4	306	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
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							
07	10757	X	8381	-0-	-2376	-0-	586	1	7385	2	Y	363	370	0			23
							11	4	399	9							
08	10137	X	654	-0-	-9483	-0-	106	1	464	2	Y	34	24	0			33
							47	4	37	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
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							
07	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	668	1	8410	2	Y	425	442	0			26
							12	4	468	9							
08	10168	X	1721	-0-	-8447	-0-	281	1	1232	2	Y	77	30	0			73
							123	4	85	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	784	1	9870	2	Y	525	543	0			33
							15	4	578	9							
08	11222	X	1401	-0-	-9821	-0-	226	1	987	2	Y	79	36	0			76
							101	4	87	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	5642	X	1273	-0-	-4369	-0-	83	1	1170	2	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
08	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	265	1	3398	2	Y	37	35	0			2
							64	4	41	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
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							
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	597	1	8454	2	Y	232	233	0			8
							106	4	255	9							
08	6448	X	4700	-0-	-1748	-0-	317	1	4065	2	Y	213	212	0			9
							84	4	234	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
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							
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	592	1	8389	2	Y	442	445	0			15
							114	4	486	9							
*08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	643	1	8242	2	Y	376	375	0			16
							168	4	414	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9920	X	7649	-0-	-2271	-0-	536	1	6754	2	Y	317	327	0			20
							10	4	349	9							
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 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
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							
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	491	1	6188	2	Y	224	234	0			14
							7	4	246	9							
08	2666	X	871	-0-	-1795	-0-	144	1	633	2	Y	29	15	0			28
							62	4	32	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
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							
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	706	1	8898	2	Y	199	236	0			12
							8	4	219	9							
08	6107	X	934	-0-	-5173	-0-	155	1	683	2	Y	27	14	0			25
							66	4	30	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
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							
07	6789	X	3061	-0-	-3728	-0-	50	1	2609	2	Y	357	356	0			8
							9	4	393	9							
08	6789	X	4865	-0-	-1924	-0-	70	1	4312	2	Y	430	429	0			9
							10	4	473	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	151	1	7817	2	Y	79	83	0			2
							15	4	87	9							
*08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	167	1	6677	2	Y	145	144	0			3
							14	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	70	1	3632	2	Y	172	173	0			4
							8	4	189	9							
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	67	1	4129	2	Y	251	250	0			5
							9	4	276	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	99	1	5102	2	Y	270	270	0			6
							11	4	297	9							
08	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	71	1	4386	2	Y	301	301	0			6
							10	4	331	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
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							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	148	1	7659	2	Y	87	92	0			2
							15	4	96	9							
08	5952	X	4979	-0-	-973	-0-	121	1	4848	2	Y	-0-	2	0			-0-
							10	4									

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	17432	X	3929	-0-	-13503	-0-	73	1	3803	2	Y	41	47	0			1
							8	4	45	9							
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	130	1	5191	2	Y	185	182	0			4
							11	4	204	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	207	1	10739	2	Y	43	51	0			1
							20	4	47	9							
08	9951	X	7482	-0-	-2469	-0-	177	1	7102	2	Y	171	168	0			4
							15	4	188	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	318	1	16475	2	Y	56	67	0			1
							30	4	62	9							
*08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	305	1	12192	2	Y	524	514	0			11
							26	4	576	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	175	1	9064	2	Y	53	58	0			1
							17	4	58	9							
08	12183	X	11204	-0-	-979	-0-	270	1	10791	2	Y	110	109	0			2
							22	4	121	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	17112	X	16383	-0-	-729	-0-	305	1	15781	2	Y	242	249	0			6
							31	4	266	9							
08	16368	X	13383	-0-	-2985	-0-	324	1	12964	2	Y	63	68	0			1
							26	4	69	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	14260	X	3611	-0-	-10649	-0-	69	1	3536	2	Y	-0-	12	0			-0-
							6	4									
*08	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	547	1	21899	2	Y	127	124	0			3
							45	4	140	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
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							
07	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	246	1	12760	2	Y	36	38	0			1
							24	4	40	9							
*08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	267	1	10671	2	Y	207	204	0			4
							22	4	228	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
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							
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	200	1	10366	2	Y	20	26	0			-0-
							19	4	22	9							
08	9641	X	1007	-0-	-8634	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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							
07	4433	X	2824	-0-	-1609	-0-	52	1	2709	2	Y	52	59	0			1
							6	4	57	9							
*08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	270	1	10807	2	Y	521	511	0			11
							23	4	573	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	3286	X	1149	-0-	-2137	-0-	21	1	1063	2	Y	57	61	0			1
							2	4	63	9							
08	3286	X	1432	-0-	-1854	-0-	34	1	1374	2	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	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
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-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	389	1	3519	2	Y	49	46	0			3
							1	4	54	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	759	1	8292	2	Y	791	793	0			56
							2	4	870	9							
08	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	316	1	2862	2	Y	598	618	0			36
							1	4	658	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9269	X	4256	-0-	-5013	-0-	341	1	3734	2	Y	164	176	0			12
							1	4	180	9							
08	8897	X	5530	-0-	-3367	-0-	528	1	4775	2	Y	205	205	0			12
							1	4	226	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	654	1	7155	2	Y	379	382	0			27
							2	4	417	9							
08	9393	X	7010	-0-	-2383	-0-	656	1	5934	2	Y	381	385	0			23
							1	4	419	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13888	X	9283	-0-	-4605	-0-	723	1	7907	2	Y	592	597	0			42
							2	4	651	9							
08	13640	X	8392	-0-	-5248	-0-	773	1	6994	2	Y	566	574	0			34
							2	4	623	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	795	1	8686	2	Y	373	377	0			27
							2	4	410	9							
08	10664	X	8052	-0-	-2612	-0-	760	1	6882	2	Y	371	376	0			22
							2	4	408	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	9703	X	5996	-0-		-3707	-0-	472	1	5160	2	Y	330	325	0			24
								1	4	363	9							
08	7378	X	7145	-0-		-233	-0-	677	1	6123	2	Y	313	318	0			19
								1	4	344	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	8711	X	6040	-0-		-2671	-0-	480	1	5250	2	Y	280	282	0			20
								2	4	308	9							
08	8463	X	4841	-0-		-3622	-0-	450	1	4074	2	Y	287	290	0			17
								1	4	316	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	9269	X	7570	-0-		-1699	-0-	597	1	6534	2	Y	397	403	0			28
								2	4	437	9							
08	8525	X	5956	-0-		-2569	-0-	561	1	5078	2	Y	286	297	0			17
								2	4	315	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-	356	1	3891	2	Y	290	285	0			21
								1	4	319	9							
08	3596	X	3437	-0-		-159	-0-	318	1	2874	2	Y	223	231	0			13
								245	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	567	1	6199	2	Y	333	347	0			24
							2	4	366	9							
*08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	654	1	5915	2	Y	351	354	0			21
							1	4	386	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
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							
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	466	1	5096	2	Y	299	284	0			21
							1	4	329	9							
08	5735	X	4632	-0-	-1103	-0-	434	1	3925	2	Y	247	253	0			15
							1	4	272	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
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							
07	8680	X	6950	-0-	-1730	-0-	557	1	6095	2	Y	269	282	0			19
							2	4	296	9							
08	7657	X	5517	-0-	-2140	-0-	514	1	4653	2	Y	317	317	0			19
							1	4	349	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6448	X	3671	-0-	-2777	-0-	295	1	3221	2	Y	141	146	0			10
							155	9									
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	2	Y	228	224	0			14
							1	4	251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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
07	4030	X	1605	-0-	-2425	-0-	111	1	1206	2	Y	262	247	0			19
							288	9									
*08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	735	1	6654	2	Y	407	402	0			24
							2	4	448	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

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							
07	9610	X	9566	-0-	-44	-0-	695	1	8390	2	Y	424	404	0			60
							15	4	466	9							
08	9610	X	7583	-0-	-2027	-0-	570	1	6787	2	Y	200	246	0			14
							6	4	220	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

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							
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	798	1	9630	2	Y	340	315	0			48
							14	4	374	9							
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	736	1	8761	2	Y	353	376	0			25
							10	4	388	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

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							
07	9455	X	7928	-0-	-1527	-0-	558	1	6772	2	Y	425	411	0			64
							130	4	468	9							
*08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	657	1	8128	2	Y	509	512	0			61
							132	4	560	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 #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1010	1	12183	2	N	426	431	0			60
							17	4	469	9							
*08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	684	1	8151	2	N	248	290	0			18
							8	4	273	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	12121	X	9935	-0-	-2186	-0-	797	1	8712	2	Y	385	392	0			27
							2	4	424	9							
08	10819	X	6427	-0-	-4392	-0-	583	1	5276	2	Y	515	511	0			31
							1	4	567	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	Y	258	272	0			18
							1	4	284	9							
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	364	1	3293	2	Y	234	238	0			14
							1	4	257	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8959	X	7566	-0-	-1393	-0-	543	1	6552	2	N	416	369	0			59
							13	4	458	9							
08	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	521	1	6199	2	N	212	256	0			15
							6	4	233	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 #: 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
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							
07	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	494	1	5965	2	Y	214	213	0			30
							9	4	235	9							
08	8897	X	7683	-0-	-1214	-0-	576	1	6866	2	Y	213	228	0			15
							7	4	234	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
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							
07	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	316	1	3806	2	N	120	113	0			17
							5	4	132	9							
08	5425	X	3279	-0-	-2146	-0-	246	1	2941	2	N	81	92	0			6
							3	4	89	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	392	1	4736	2	Y	133	161	0			19
							7	4	146	9							
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	382	1	4548	2	Y	204	209	0			14
							6	4	224	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	21390	X	21184	-0-	-206	-0-	1508	1	18304	2	N	928	803	0			140
							351	4	1021	9							
*08	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1792	1	22175	2	N	1080	1090	0			130
							359	4	1188	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 #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	671	1	8139	2	N	471	425	0			71
							156	4	518	9							
08	8990	X	8029	-0-	-961	-0-	554	1	6850	2	N	467	482	0			56
							111	4	514	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8990	X	3685	-0-	-5305	-0-	262	1	3180	2	N	165	162	0			25
							61	4	182	9							
08	8990	X	6253	-0-	-2737	-0-	439	1	5436	2	N	264	257	0			32
							88	4	290	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	893	1	10845	2	N	657	599	0			99
							208	4	723	9							
08	11625	X	10385	-0-	-1240	-0-	721	1	8918	2	N	547	580	0			66
							144	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 A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5642	X	1236	-0-	-4406	-0-	89	1	1070	2	Y	52	74	0			8
							20	4	57	9							
08	5642	X	105	-0-	-5537	-0-	8	1	93	2	Y	3	11	0			-0-
							1	4	3	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7781	X	6952	-0-	-829	-0-	487	1	5914	2	Y	397	362	0			60
							114	4	437	9							
08	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-	476	1	5887	2	Y	240	271	0			29
							95	4	264	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
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							
07	6541	X	2688	-0-	-3853	-0-	190	1	2301	2	Y	139	166	0			21
							44	4	153	9							
*08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	509	1	6299	2	Y	543	499	0			65
							103	4	597	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
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							
07	9703	X	7746	-0-	-1957	-0-	539	1	6546	2	Y	486	474	0			73
							126	4	535	9							
08	9703	X	8155	-0-	-1548	-0-	553	1	6842	2	Y	590	592	0			71
							111	4	649	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 #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

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							
07	16616	X	13397	-0-	-3219	-0-	918	1	11139	2	Y	1024	967	0			154
							214	4	1126	9							
08	16616	X	15542	-0-	-1074	-0-	1045	1	12925	2	Y	1238	1243	0			149
							210	4	1362	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

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							
07	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	515	1	6246	2	Y	613	566	0			92
							120	4	674	9							
08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	485	1	5994	2	Y	521	550	0			63
							97	4	573	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

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							
07	8866	X	4114	-0-	-4752	-0-	295	1	3580	2	Y	155	150	0			23
							68	4	171	9							
08	7998	X	3703	-0-	-4295	-0-	243	1	3012	2	Y	362	341	0			44
							50	4	398	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 #: 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
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							
07	8868	X	8868	-0-		-0-	-0-	638	1	7746	2	Y	305	281	0			46
								148	4	336	9							
*08	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-	557	1	6898	2	Y	373	374	0			45
								112	4	410	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	27570	X	27570	-0-		-0-	-0-	518	1	26803	2	Y	181	178	0			4
								50	4	199	9							
*08	27198	X	27198	-0-		-0-	-0-	432	1	26558	2	Y	140	141	0			3
								54	4	154	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. GAS	(I) 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	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									
07	6448	X	4609	-0-		-1839	-0-	87	1	4482	2	Y	29	28	0			1
								8	4	32	9							
08	6448	X	4806	-0-		-1642	-0-	77	1	4710	2	Y	9	10	0			-0-
								9	4	10	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	52	1	2718	2	Y	20	21	0			-0-
								6	4	22	9							
*08	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	56	1	3441	2	Y	14	14	0			-0-
								7	4	15	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	14012	X	10376	-0-	-3636	-0-	180	1	9327	2	Y	767	769	0			18
							25	4	844	9							
08	14012	X	11502	-0-	-2510	-0-	170	1	10443	2	Y	787	789	0			16
							23	4	866	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	272	1	14042	2	Y	1195	1219	0			27
							37	4	1315	9							
*08	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	234	1	14376	2	Y	1264	1265	0			26
							33	4	1390	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
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							
07	31434	X	25857	-0-	-5577	-0-	472	1	24424	2	Y	826	851	0			19
							52	4	909	9							
08	30938	X	29781	-0-	-1157	-0-	444	1	27251	2	Y	1842	1823	0			38
							60	4	2026	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
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							
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 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
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							
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	205	1	10600	2	Y	820	820	0			19
							27	4	902	9							
*08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	177	1	10917	2	Y	875	876	0			18
							25	4	963	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	380	1	19710	2	Y	1169	1165	0			27
							48	4	1286	9							
*08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	294	1	18082	2	Y	1112	1116	0			23
							40	4	1223	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
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							
07	17856	X	9707	-0-	-8149	-0-	170	1	8803	2	Y	647	647	0			15
							22	4	712	9							
08	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	148	1	9090	2	Y	734	734	0			15
							20	4	807	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
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							
07	20522	X	10516	-0-	-10006	-0-	185	1	9586	2	Y	655	647	0			15
							24	4	721	9							
08	13640	X	13404	-0-	-236	-0-	196	1	12091	2	Y	990	985	0			20
							28	4	1089	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 #: 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
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							
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	154	1	7948	2	Y	37	37	0			1
							14	4	41	9							
*08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	128	1	7863	2	Y	18	19	0			-0-
							16	4	20	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8742	X	7053	-0-	-1689	-0-	119	1	6184	2	Y	665	664	0			15
							18	4	732	9							
08	8742	X	7720	-0-	-1022	-0-	111	1	6816	2	Y	706	706	0			15
							16	4	777	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
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							
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	139	1	7192	2	Y	803	802	0			18
							21	4	883	9							
*08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	122	1	7513	2	Y	646	651	0			13
							17	4	711	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
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							
07	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	120	1	6195	2	Y	506	505	0			12
							16	4	557	9							
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	78	1	4783	2	Y	477	479	0			10
							11	4	525	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	23002	X	22745	-0-	-257	-0-	408	1	21134	2	Y	1049	1045	0			24
							49	4	1154	9							
08	20026	X	15916	-0-	-4110	-0-	235	1	14430	2	Y	1108	1109	0			23
							32	4	1219	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	144	1	7440	2	Y	658	661	0			15
							20	4	724	9							
*08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	120	1	7354	2	Y	706	706	0			15
							17	4	777	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
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							
07	11749	X	10686	-0-	-1063	-0-	188	1	9672	2	Y	729	729	0			17
							24	4	802	9							
08	11749	X	9605	-0-	-2144	-0-	143	1	8769	2	Y	613	617	0			13
							19	4	674	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
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							
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	262	1	13588	2	Y	1280	1282	0			29
							38	4	1408	9							
*08	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	206	1	12700	2	Y	1177	1182	0			24
							30	4	1295	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 #: 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
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							
07	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	125	1	6481	2	Y	17	19	0			-0-
							12	4	19	9							
*08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	186	1	11445	2	Y	43	42	0			1
							23	4	47	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	254	1	13168	2	Y	863	866	0			20
							33	4	949	9							
*08	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	206	1	12694	2	Y	747	752	0			15
							28	4	822	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	35495	X	34411	-0-	-1084	-0-	600	1	31071	2	Y	2418	2415	0			56
							80	4	2660	9							
08	35495	X	30905	-0-	-4590	-0-	455	1	27987	2	Y	2182	2193	0			45
							63	4	2400	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 #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	387	1	4693	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
08	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	370	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							73	4									

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
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							
07	8618	X	1585	-0-	-7033	-0-	118	1	1431	2	Y	8	7	0			1
							27	4	9	9							
08	8618	X	1524	-0-	-7094	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-	1	0			-0-
							22	4									

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
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							
07	2759	X	1048	-0-	-1711	-0-	73	1	889	2	Y	63	65	0			9
							17	4	69	9							
08	2759	X	828	-0-	-1931	-0-	56	1	689	2	Y	65	66	0			8
							11	4	72	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
03	16926	X	12422	-0-	-4504	-0-	814	1	10421	2	Y	1063	1038	0			62
							18	4	1169	9							
04	11190	X	11111	-0-	-79	-0-	591	1	9436	2	Y	890	898	0			54
							105	4	979	9							
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	10264	2	Y	966	948	0			72
							129	4	1063	9							
06	11190	X	10749	-0-	-441	-0-	605	1	9141	2	Y	880	898	0			54
							35	4	968	9							
07	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	909	1	12421	2	Y	943	976	0			21
							30	4	1037	9							
*08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	947	1	11824	2	Y	786	782	0			25
							30	4	865	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	622	1	7966	2	Y	807	790	0			47
							14	4	888	9							
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	436	1	6956	2	Y	638	646	0			39
							77	4	702	9							
05	9021	X	7959	-0-	-1062	-0-	310	1	6775	2	Y	716	702	0			53
							86	4	788	9							
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	545	1	8225	2	Y	617	632	0			38
							28	4	679	9							
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	623	1	8501	2	Y	644	668	0			14
							20	4	708	9							
*08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	653	1	8146	2	Y	566	562	0			18
							21	4	623	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	8488	-0-	-2517	-0-	557	1	7135	2	Y	712	697	0			42
							13	4	783	9							
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	392	1	6250	2	Y	594	600	0			36
							69	4	653	9							
05	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	281	1	6138	2	Y	609	600	0			45
							78	4	670	9							
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	505	1	7618	2	Y	587	596	0			36
							26	4	646	9							
07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	583	1	7969	2	Y	587	610	0			13
							19	4	646	9							
*08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	607	1	7577	2	Y	593	587	0			19
							21	4	652	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
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									
07	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	112	1	13325	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	13764	X	13431	-0-	-333	-0-	140	1	13286	2	Y	-0-					-0-
							5	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
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							
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	90	1	10747	2	Y	62	61	0	1	1	1
							7	4	68	9							
*08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	106	1	10019	2	Y	20	21	0			-0-
							4	4	22	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	93	1	8794	2	Y	160	158	0			2
							6	4	176	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	21452	X	19634	-0-	-1818	-0-	163	1	19460	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	21452	X	18320	-0-	-3132	-0-	191	1	18122	2	Y	-0-					-0-
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13640	X	9799	-0-	-3841	-0-	81	1	9656	2	Y	51	50	0	1	1	1
							6	4	56	9							
08	13640	X	9994	-0-	-3646	-0-	104	1	9842	2	Y	40	41	0			-0-
							4	4	44	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	27063	X	24285	-0-	-2778	-0-	200	1	23978	2	Y	83	82	0	1	1	1
							16	4	91	9							
08	27063	X	26865	-0-	-198	-0-	279	1	26473	2	Y	93	93	0			1
							11	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 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
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							
07	17081	X	14352	-0-	-2729	-0-	119	1	14208	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							8	4	17	9							
08	18104	X	16391	-0-	-1713	-0-	171	1	16214	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	9920	X	8038	-0-	-1882	-0-	601	1	7298	2	Y	-0-	1	0			-0-
							139	4									
*08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	763	1	9445	2	Y	1	1	0			-0-
							152	4	1	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10943	X	8562	-0-	-2381	-0-	615	1	7465	2	Y	308	315	0			46
							143	4	339	9							
*08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	937	1	11592	2	Y	64	102	0			8
							186	4	70	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	157	1	15273	2	Y	116	115	0			1
							208	4	128	9							
*08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	159	1	14192	2	Y	67	67	0			1
							37	4	74	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. (I) GAS 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	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							
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	46	1	4504	2	Y	1	1	0			-0-
							62	4	1	9							
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	778	1	9437	2	Y	-0-	58	0			-0-
							179	4									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10137	X	9419	-0-	-718	-0-	669	1	8427	2	Y	285	291	0			18
							9	4	314	9							
08	10137	X	392	-0-	-9745	-0-	65	1	286	2	Y	12	18	0			12
							28	4	13	9							

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
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							
07	16461	X	16276	-0-	-185	-0-	1145	1	14433	2	Y	616	631	0			38
							20	4	678	9							
08	17143	X	256	-0-	-16887	-0-	42	1	183	2	Y	12	39	0			11
							18	4	13	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 #: 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
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							
07	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1069	1	13468	2	Y	776	778	0			48
							22	4	854	9							
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	48	0			-0-

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
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							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1472	2	Y	-0-	6	0			-0-
							28	4									
*08	3100	N	4177	-0-	1077	1077	299	1	3702	2	Y	105	92	0			13
							60	4	116	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
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									
07	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	1542	1	18711	2	Y	-0-					-0-
							356	4									
*08	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	1830	1	22643	2	Y	103	91	0			12
							364	4	113	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	23529	X	544	-0-	-22985	-0-	38	1	465	2	Y	29	29	0			4
							9	4	32	9							
08	23529	X	1156	-0-	-22373	-0-	74	1	914	2	Y	139	126	0			17
							15	4	153	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 #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1559	1	19645	2	Y	677	690	0			42
							23	4	745	9							
08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14911	X	8309	-0-	-6602	-0-	616	1	7471	2	Y	73	112	0			11
							142	4	80	9							
08	14911	X	9868	-0-	-5043	-0-	727	1	8996	2	Y	-0-	11	0			-0-
							145	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	19158	X	15341	-0-	-3817	-0-	1084	1	13660	2	Y	527	550	0			33
							17	4	580	9							
08	19158	X	240	-0-	-18918	-0-	39	1	172	2	Y	11	33	0			11
							17	4	12	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	144	1	13953	2	Y	431	433	0			4
							190	4	474	9							
*08	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	142	1	12670	2	Y	87	90	0			1
							33	4	96	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 #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	16771	X	2348	-0-	-14423	-0-	24	1	2293	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14074	X	6992	-0-	-7082	-0-	70	1	6804	2	Y	23	24	0			-0-
							93	4	25	9							
08	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	23	1	2013	2	Y	10	10	0			-0-
							5	4	11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	193	1	18824	2	Y	129	128	0			1
							257	4	142	9							
*08	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	206	1	18356	2	Y	46	46	0			1
							48	4	51	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	16895	X	7683	-0-	-9212	-0-	135	1	6968	2	Y	512	505	0			12
							17	4	563	9							
08	16895	X	6956	-0-	-9939	-0-	103	1	6325	2	Y	467	469	0			10
							14	4	514	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
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							
07	8866	X	873	-0-	-7993	-0-	73	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
07	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2068	1	22616	2	Y	847	856	0			60
							6	4	932	9							
08	29481	X	27750	-0-	-1731	-0-	2675	1	24202	2	Y	788	801	0			47
							6	4	867	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
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							
07	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	164	1	19556	2	Y	83	82	0	1	1	1
							12	4	91	9							
08	19003	X	15025	-0-	-3978	-0-	153	1	14546	2	Y	286	284	0			3
							11	4	315	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13764	X	5341	-0-	-8423	-0-	54	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-		162	1	15757	2	Y	57	57	0			1
								215	4	63	9							
*08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-		141	1	12603	2	Y	7	8	0			-0-
								33	4	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-		2078	1	22722	2	Y	733	712	0			52
								6	4	806	9							
*08	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-		3059	1	27679	2	Y	830	832	0			50
								7	4	913	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-						Y	-0-					-0-
08	14291	X	11058	-0-	-3233	-0-		1085	1	9818	2	Y	138	130	0			8
								3	4	152	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	29450	X	12070	-0-	-17380	-0-		1002	1	10955	2	Y	100	96	0			7
								3	4	110	9							
08	17763	X	11527	-0-	-6236	-0-		1138	1	10287	2	Y	91	93	0			5
								2	4	100	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	19127	X	18443	-0-		-684	-0-	1533	1	16760	2	Y	133	127	0			9
								4	4	146	9							
*08	14850	X	14850	-0-		-0-	-0-	1458	1	13188	2	Y	183	181	0			11
								3	4	201	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	42676	X	42676	-0-		-0-	-0-	3525	1	38551	2	Y	535	537	0			38
								11	4	589	9							
*08	37992	X	37992	-0-		-0-	-0-	3703	1	33501	2	Y	709	705	0			42
								8	4	780	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	26939	X	2397	-0-		-24542	-0-	201	1	2196	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	20956	X	344	-0-		-20612	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	36084	X	31663	-0-		-4421	-0-	580	1	30054	2	Y	878	876	0			20
								63	4	966	9							
08	33294	X	30560	-0-		-2734	-0-	472	1	29043	2	Y	894	896	0			18
								62	4	983	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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							
07	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	792	1	41041	2	Y	975	974	0			22
							84	4	1073	9							
*08	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	604	1	37162	2	Y	935	938	0			19
							78	4	1029	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
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							
07	7626	X	5372	-0-	-2254	-0-	390	1	4732	2	N	145	126	0			22
							90	4	160	9							
08	7626	X	3893	-0-	-3733	-0-	285	1	3515	2	N	34	52	0			4
							56	4	37	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	24056	X	15404	-0-	-8652	-0-	1279	1	13992	2	Y	117	110	0			8
							4	4	129	9							
08	14136	X	9670	-0-	-4466	-0-	948	1	8575	2	Y	132	132	0			8
							2	4	145	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	27156	X	26339	-0-	-817	-0-	1826	1	23011	2	Y	1331	1357	0			83
							38	4	1464	9							
08	27156	X	341	-0-	-26815	-0-	54	1	239	2	Y	21	84	0			20
							25	4	23	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	26381	X	24499	-0-	-1882	-0-	448	1	23196	2	Y	733	734	0			17
							49	4	806	9							
08	24986	X	22553	-0-	-2433	-0-	347	1	21356	2	Y	731	733	0			15
							46	4	804	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	34007	X	14446	-0-	-19561	-0-	262	1	13591	2	Y	512	513	0			12
							30	4	563	9							
08	30318	X	14134	-0-	-16184	-0-	217	1	13326	2	Y	512	513	0			11
							28	4	563	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-					-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					Y	-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
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							
07	41013	X	39890	-0-	-1123	-0-	734	1	38013	2	Y	968	977	0			22
							78	4	1065	9							
08	40393	X	39402	-0-	-991	-0-	610	1	37529	2	Y	1076	1076	0			22
							79	4	1184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	1179	1	61048	2	Y	1553	1539	0			36
							126	4	1708	9							
*08	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	914	1	56199	2	Y	1609	1612	0			33
							118	4	1770	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
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							
07	112654	X	-0-	-0-	-112654	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	101401	X	-0-	-0-	-101401	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
07	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
08	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	140864	X	70872	-0-	-69992	-0-	1254	1	64960	2	Y	4090	4082	0			94
							159	4	4499	9							
08	136679	X	66341	-0-	-70338	-0-	998	1	61409	2	Y	3454	3477	0			71
							135	4	3799	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
07	57102	X	49201	-0-	-7901	-0-	878	1	45474	2	Y	2493	2501	0			57
							107	4	2742	9							
08	57102	X	36258	-0-	-20844	-0-	541	1	33235	2	Y	2190	2202	0			45
							73	4	2409	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
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							
07	57384	X	57384	-0-	-0-	-0-	1059	1	54861	2	Y	1229	1215	0			28
							112	4	1352	9							
*08	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	847	1	52117	2	Y	1213	1216	0			25
							109	4	1334	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
08	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	113925	X	74244	-0-	-39681	-0-	1308	1	67757	2	Y	4555	4537	0			105
							168	4	5011	9							
08	108717	X	67037	-0-	-41680	-0-	1003	1	61679	2	Y	3835	3861	0			79
							136	4	4219	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	118761	X	83245	-0-	-35516	-0-	1506	1	78013	2	Y	3229	3233	0			74
							174	4	3552	9							
08	114173	X	83875	-0-	-30298	-0-	1295	1	79643	2	Y	2516	2538	0			52
							169	4	2768	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	82610	X	82610	-0-	-0-	-0-	1503	1	77860	2	Y	2798	2810	0			64
							169	4	3078	9							
*08	83054	X	83054	-0-	-0-	-0-	1284	1	78974	2	Y	2390	2405	0			49
							167	4	2629	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
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							
07	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 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
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							
07	52498	X	52498	-0-	-0-	-0-	951	1	49269	2	Y	1972	1957	0			45
							109	4	2169	9							
*08	61533	X	61533	-0-	-0-	-0-	957	1	58866	2	Y	1442	1457	0			30
							124	4	1586	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
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							
07	36704	X	27792	-0-	-8912	-0-	487	1	25200	2	Y	1855	1853	0			43
							64	4	2041	9							
08	36704	X	20191	-0-	-16513	-0-	296	1	18220	2	Y	1485	1497	0			31
							41	4	1634	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	120869	X	83470	-0-	-37399	-0-	1502	1	77814	2	Y	3615	3626	0			83
							177	4	3977	9							
08	102920	X	63003	-0-	-39917	-0-	954	1	58678	2	Y	2948	2970	0			61
							128	4	3243	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	71204	X	71204	-0-	-0-	-0-	1305	1	67582	2	Y	1977	1975	0			45
							142	4	2175	9							
*08	72309	X	72309	-0-	-0-	-0-	1111	1	68369	2	Y	2439	2434	0			50
							146	4	2683	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	44702	X	-0-	-0-	-44702	-0-					Y	-0-					-0-
08	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	55428	X	496	-0-	-54932	-0-	9	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	55428	X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
08	47151	X	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-0-					-0-
08	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-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
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							
07	71393	X	36350	-0-	-35043	-0-	632	1	32746	2	Y	2624	2673	0			60
							86	4	2886	9							
08	69688	X	-0-	-0-	-69688	-0-					Y	-0-	60	0			-0-

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
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-
07	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-
08	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

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-
07	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-
08	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

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							
07	114731	X	70905	-0-	-43826	-0-	4334	1	61345	2	Y	3968	4019	0			132
							861	4	4365	9							
08	102393	X	64267	-0-	-38126	-0-	4272	1	54719	2	Y	3736	3710	0			158
							1166	4	4110	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-
07	40652	X	-0-	-0-	-40652	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

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							
07	74059	X	60167	-0-	-13892	-0-	1050	1	54384	2	Y	4175	4174	0			96
							140	4	4593	9							
08	74059	X	48268	-0-	-25791	-0-	711	1	43724	2	Y	3395	3421	0			70
							98	4	3735	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

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	1118193	X	470625	-0-	-647568	-0-	5024	1	453047	2	Y	10718	10820	0			212
							764	4	11790	9							
06	494700	X	373069	-0-	-121631	-0-	2940	1	358435	2	Y	10282	9806	0	584	1	104
							384	4	11310	9							
07	511190	X	324662	-0-	-186528	-0-	2616	1	312649	2	Y	8240	8081	0	132	1	131
							333	4	9064	9							
08	511190	X	253046	-0-	-258144	-0-	2569	1	243884	2	Y	5817	5886	0			62
							194	4	6399	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

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							
07	457870	X	352474	-0-	-105396	-0-	2817	1	336577	2	Y	11520	11298	0	158	1	183
							408	4	12672	9							
08	457870	X	325926	-0-	-131944	-0-	3275	1	310923	2	Y	10390	10462	0			111
							299	4	11429	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	743470	X	426357	-0-	-317113	-0-	4452	1	401448	2	Y	17670	17576	0			350
							1020	4	19437	9							
*06	342063	X	342063	-0-	-0-	-0-	2676	1	326299	2	Y	11551	11016	0	768	1	117
							382	4	12706	9							
*07	291922	X	291922	-0-	-0-	-0-	2341	1	279708	2	Y	8683	8516	0	146	1	138
							322	4	9551	9							
*08	259028	X	259028	-0-	-0-	-0-	2616	1	248383	2	Y	7101	7163	0			76
							218	4	7811	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	110298	X	88106	-0-	-22192	-0-	1543	1	79923	2	Y	5852	5853	0			135
							203	4	6437	9							
08	110298	X	73675	-0-	-36623	-0-	1086	1	66828	2	Y	5100	5130	0			105
							151	4	5610	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	81282	X	56308	-0-	-24974	-0-	1024	1	53014	2	Y	1959	1962	0			45
							115	4	2155	9							
08	66836	X	43607	-0-	-23229	-0-	661	1	40626	2	Y	2029	2032	0			42
							88	4	2232	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	80879	X	52124	-0-	-28755	-0-	937	1	48513	2	Y	2330	2328	0			54
							111	4	2563	9							
08	80879	X	42490	-0-	-38389	-0-	643	1	39563	2	Y	1998	2011	0			41
							86	4	2198	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	80972	X	70489	-0-	-10483	-0-	1264	1	65453	2	Y	3292	3284	0			76
							151	4	3621	9							
08	80972	X	59181	-0-	-21791	-0-	895	1	55077	2	Y	2808	2826	0			58
							120	4	3089	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	73059	X	73059	-0-	-0-	-0-	4660	1	63684	2	Y	4160	4308	0			92
							139	4	4576	9							
08	60915	X	57491	-0-	-3424	-0-	3979	1	49677	2	Y	3370	3356	0			106
							128	4	3707	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
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							
07	132277	X	124800	-0-	-7477	-0-	7983	1	109102	2	Y	6804	7032	0			151
							231	4	7484	9							
08	132277	X	103299	-0-	-28978	-0-	7170	1	89509	2	Y	5813	5782	0			182
							226	4	6394	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		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 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

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							
07	422096	X	274016	-0-	-148080	-0-	2202	1	263069	2	Y	7684	7536	0	82	1	122
							293	4	8452	9							
08	422096	X	261388	-0-	-160708	-0-	2639	1	250607	2	Y	7201	7246	0			77
							221	4	7921	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

03	0		216967	-0-	216967	216967	3494	1	204356	2	Y	8127	7872	0			255
							177	4	8940	9							
04	0		366069	-0-	366069	583036	4931	1	344999	2	Y	14219	14202	0			272
							498	4	15641	9							
05	975666	X	392630	-0-	-583036	-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							
07	499720	X	280518	-0-	-219202	-0-	2240	1	267613	2	Y	9396	9215	0	120	1	149
							329	4	10336	9							
08	499720	X	271152	-0-	-228568	-0-	2719	1	258195	2	Y	9074	9126	0			97
							257	4	9981	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

05	466381	X	466381	-0-	-0-	-0-	4882	1	440263	2	Y	18328	17965	0			363
							1075	4	20161	9							
06	651060	X	456948	-0-	-194112	-0-	3515	1	428534	2	Y	22088	21065	0	1162	1	224
							602	4	24297	9							
07	672762	X	414304	-0-	-258458	-0-	3305	1	394878	2	Y	14208	13935	0	272	1	225
							492	4	15629	9							
08	672762	X	368561	-0-	-304201	-0-	3718	1	353051	2	Y	10432	10546	0			111
							317	4	11475	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

04	0		198591	-0-	198591	198591	2675	1	187129	2	Y	7743	7595	0			148
							270	4	8517	9							
05	787456	X	588865	-0-	-198591	-0-	6156	1	555172	2	Y	23775	23452	0			471
							1384	4	26153	9							
06	604140	X	536388	-0-	-67752	-0-	4186	1	510284	2	Y	19365	18468	0	1172	1	196
							616	4	21302	9							
07	624278	X	443037	-0-	-181241	-0-	3542	1	423357	2	Y	14208	13935	0	244	1	225
							509	4	15629	9							
08	624278	X	376280	-0-	-247998	-0-	3781	1	359018	2	Y	11942	12039	0			128
							345	4	13136	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 #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		36526	-0-		36526	36526	480	1	33605	2	Y	2164	2123	0			41
								61	4	2380	9							
05	516139	X	479613	-0-		-36526	-0-	5033	1	453860	2	Y	17868	17555	0			354
								1065	4	19655	9							
06	551280	X	508972	-0-		-42308	-0-	3999	1	487568	2	Y	15329	14619	0	909	1	155
								543	4	16862	9							
07	569656	X	416256	-0-		-153400	-0-	3360	1	401523	2	Y	9962	9770	0	189	1	158
								415	4	10958	9							
08	569656	X	346725	-0-		-222931	-0-	3491	1	331493	2	Y	10394	10441	0			111
								308	4	11433	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374698	X	374698	-0-		-0-	-0-	3941	1	355389	2	Y	13242	12979	0			263
								802	4	14566	9							
06	419130	X	399806	-0-		-19324	-0-	3126	1	381155	2	Y	13705	13071	0	758	1	139
								449	4	15076	9							
07	433101	X	347188	-0-		-85913	-0-	2777	1	331875	2	Y	11035	10823	0	176	1	175
								397	4	12139	9							
08	433101	X	303057	-0-		-130044	-0-	3058	1	290381	2	Y	8508	8592	0			91
								259	4	9359	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	193278	X	193278	-0-		-0-	-0-	2027	1	182802	2	Y	7287	7143	0			144
								433	4	8016	9							
06	413220	X	317185	-0-		-96035	-0-	2479	1	302259	2	Y	10990	10481	0	542	1	111
								358	4	12089	9							
07	426994	X	267990	-0-		-159004	-0-	2130	1	254522	2	Y	10004	9812	0	145	1	158
								334	4	11004	9							
08	426994	X	235910	-0-		-191084	-0-	2366	1	224616	2	Y	7914	7987	0			85
								223	4	8705	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		153966	-0-		153966	153966	2059	1	144066	2	Y	6925	6792	0			133
								223	4	7618	9							
*05	696634	X	542668	-0-		-153966	-0-	5718	1	515656	2	Y	18333	18103	0			363
								1128	4	20166	9							
06	521790	X	480566	-0-		-41224	-0-	3787	1	461685	2	Y	13272	12657	0	844	1	134
								495	4	14599	9							
07	539183	X	382763	-0-		-156420	-0-	3085	1	368600	2	Y	9715	9528	0	167	1	154
								391	4	10687	9							
08	539183	X	351094	-0-		-188089	-0-	3541	1	336156	2	Y	10085	10131	0			108
								303	4	11094	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		136330	-0-		136330	136330	1411	1	127211	2	N	6673	6541	0			132
								368	4	7340	9							
06	0		419515	-0-		419515	555845	3269	1	398557	2	N	15636	14912	0	698	1	158
								489	4	17200	9							
*07	934373	X	378528	-0-		-555845	-0-	3007	1	359274	2	N	14338	14063	0	206	1	227
								475	4	15772	9							
08	461993	X	358252	-0-		-103741	-0-	3617	1	343391	2	N	9945	10066	0			106
								304	4	10940	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	422010	X	NO RPT	-0-	-422010	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	436077	X	NO RPT	-0-	-436077	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	378769	X	NO RPT	-0-	-378769	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	404891	X	NO RPT	-0-	-404891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	390360	X	NO RPT	-0-	-390360	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	403372	X	NO RPT	-0-	-403372	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	111 1 14 4		2016 3 26 9		Y	24	27 1				6
04	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	113 1 14 4		1887 3 34 9		Y	31	32 1				5
05	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	115 1 14 4		1959 3 39 9		Y	35	35 1				5
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	117 1 14 4		1975 3 18 9		Y	16	18 1				3
07	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	114 1 9 4		2018 3 20 9		Y	18	17 1				4
08	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	108 1 14 4		1954 3 18 9		Y	16	16 1				4

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
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	163 1 20 4		2960 3 53 9		Y	48	45 1				12
04	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	171 1 20 4		2854 3 54 9		Y	49	53 1				8
05	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	169 1 20 4		2877 3 58 9		Y	53	54 1				7
06	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	164 1 19 4		2771 3 61 9		Y	55	52 1				10
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	161 1 12 4		2870 3 68 9		Y	62	57 1				15
08	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	154 1 20 4		2789 3 66 9		Y	60	59 1				16

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
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-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	412	1	7331	3	N	219	167	1			52
							31	4	241	9							
*08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	490	1	8884	3	N	223	217	1			58
							63	4	245	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7285	X	3993	-0-	-3292	-0-	208	1	3692	3	Y	70	68	1			17
							16	4	77	9							
08	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	304	1	5506	3	Y	83	78	1			22
							39	4	91	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
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							
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	208	1	3692	3	Y	245	204	1			58
							16	4	270	9							
08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	198	1	3593	3	Y	55	99	1			14
							25	4	61	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
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							
07	9083	X	8558	-0-	-525	-0-	441	1	7845	3	Y	216	219	1			52
							34	4	238	9							
08	8897	X	8345	-0-	-552	-0-	417	1	7556	3	Y	289	265	1			76
							54	4	318	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
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							
07	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	463	1	8233	3	Y	84	84	1			21
							35	4	92	9							
08	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	454	1	8228	3	Y	104	97	1			28
							58	4	114	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
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							
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	305	1	5429	3	Y	61	58	1			15
							23	4	67	9							
08	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	288	1	5212	3	Y	78	72	1			21
							37	4	86	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
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							
07	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	102	1	1808	3	Y	45	88	1			11
							8	4	50	9							
08	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	97	1	1750	3	Y	48	46	1			13
							12	4	53	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
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							
07	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	103	1	1828	3	Y	59	57	1			14
							8	4	65	9							
08	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	99	1	1791	3	Y	41	44	1			11
							13	4	45	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

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
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						
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	106	1	1880	3	Y	48	45	1		12
							8	4	53	9						
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	101	1	1837	3	Y	55	52	1		15
							13	4	61	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	73	1	1306	3	Y	30	30	1		7
							6	4	33	9						
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	70	1	1266	3	Y	27	27	1		7
							9	4	30	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	224	1	3973	3	Y	71	67	1		17
							17	4	78	9						
08	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	214	1	3878	3	Y	76	73	1		20
							28	4	84	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	170	1	3014	3	Y	65	62	1		16
							13	4	72	9						
08	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	161	1	2911	3	Y	83	77	1		22
							21	4	91	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
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							
07	3379	X	3237	-0-		-142	-0-	168	1	2988	3	Y	62	58	1			15
								13	4	68	9							
08	3379	X	3147	-0-		-232	-0-	160	1	2904	3	Y	56	56	1			15
								21	4	62	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5115	X	4859	-0-		-256	-0-	250	1	4449	3	Y	128	123	1			31
								19	4	141	9							
08	5053	X	4729	-0-		-324	-0-	238	1	4318	3	Y	129	126	1			34
								31	4	142	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6572	X	6481	-0-		-91	-0-	336	1	5965	3	Y	140	133	1			34
								26	4	154	9							
08	6572	X	5864	-0-		-708	-0-	297	1	5383	3	Y	133	132	1			35
								38	4	146	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
07	6355	X	6147	-0-		-208	-0-	315	1	5592	3	Y	196	178	1			46
								24	4	216	9							
08	6293	X	6116	-0-		-177	-0-	296	1	5369	3	Y	375	324	1			97
								38	4	413	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. GAS	(I) 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	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							
07	2387	N	2291	-0-		-96	-0-	117	1	2082	3	Y	75	72	1			18
								9	4	83	9							
08	2418	N	2276	-0-		-142	-0-	114	1	2064	3	Y	75	73	1			20
								15	4	83	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. GAS	(I) 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	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							
07	6771	X	6771	-0-		-0-	-0-	352	1	6249	3	Y	130	117	1			31
								27	4	143	9							
08	5642	X	5354	-0-		-288	-0-	272	1	4928	3	Y	108	111	1			28
								35	4	119	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. GAS	(I) 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	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							
07	4278	X	4160	-0-		-118	-0-	213	1	3793	3	Y	125	118	1			30
								16	4	138	9							
08	4278	X	3974	-0-		-304	-0-	199	1	3605	3	Y	131	127	1			34
								26	4	144	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. GAS	(I) 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	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							
07	3968	X	3741	-0-		-227	-0-	194	1	3445	3	Y	79	74	1			19
								15	4	87	9							
08	3937	X	3645	-0-		-292	-0-	185	1	3349	3	Y	79	77	1			21
								24	4	87	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	215	1	3819	3	Y	93	91	1			22
							16	4	102	9							
08	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	208	1	3768	3	Y	101	97	1			26
							27	4	111	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

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							
07	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	129	1	2291	3	N	56	51	1			13
							10	4	62	9							
08	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2223	3	N	121	103	1			31
							16	4	133	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

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							
07	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	201	1	3581	3	N	68	66	1			16
							15	4	75	9							
08	4278	X	2244	-0-	-2034	-0-	115	1	2077	3	N	34	41	1			9
							15	4	37	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

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
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	2	1			3

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

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

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
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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
03	2170	#	2148	-0-	-22	-0-	399	1	1544	3	N	186	179	1			60
							205	9									
04	3150	#	2062	-0-	-1088	-0-	373	1	1528	3	N	146	179	1			27
							161	9									
05	3255	#	2269	-0-	-986	-0-	404	1	1678	3	N	170	155	1			42
							187	9									
06	3150	#	2434	-0-	-716	-0-	396	1	1843	3	N	177	179	1			40
							195	9									
07	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	3	N	167	179	1			28
							184	9									
08	2263	#	1571	-0-	-692	-0-	310	1	1175	3	N	78	84	1			22
							86	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	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
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-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
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-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
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-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
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-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
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
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					55
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

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
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

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
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

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
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

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
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

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
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

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
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					22
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	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
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
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					13
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	12	1	2795	2	N	-0-					47
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	11	1	2416	2	N	-0-					47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	163	1	2339	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	4	1	1050	2	N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	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
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-
07	1085	N	821	-0-	-264	-0-	3	1	818	2	N	-0-			-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	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
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-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	5	1	1116	2	N	-0-			-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	2	N	-0-			-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	6	1	1342	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
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-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	8	1	2011	2	N	-0-			-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2167	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	4	1	977	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
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-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	6	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	5	1	1202	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
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-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	2	N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1150	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
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-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	4	1	920	2	N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	9	1	2076	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
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-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	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
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-
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	2	1	436	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
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-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	2	1	563	2	N	-0-					-0-
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	3	1	577	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	2	N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	319	3	Y	-0-					5
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	-0-	5	1			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	382	3	Y	-0-					1
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	68	1	178	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
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-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

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-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

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-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

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
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	3	Y	-0-					2
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	68	1	180	3	Y	-0-	2	1			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

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-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B DENY		5	-0-	5	11	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY		2	-0-	2	13	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

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-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	115	1	304	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

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
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					2
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

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-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	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
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									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	4	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	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
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
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					4
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2017 - P/A 08/29/17

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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08		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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	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
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-
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	36	1	1587	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
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-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	23	1	973	3	N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	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
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-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	56	1	2403	3	N	-0-					-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	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
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-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	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
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
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					2
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

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-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

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
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	N	1	1	8			6
							1	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	4	4	8			6
							4	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

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-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
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-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

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-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

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									
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	39	1	1639	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1544	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

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
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					1
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

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-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	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 #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

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-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	3	N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					1
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	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 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	N	-0-			-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	3	N	-0-			-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	13	1	536	3	Y	-0-			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	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
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-			-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	3	Y	-0-			3
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	-0-	2	1	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-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 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
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-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	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
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-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	Y	-0-					23
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	22	1			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		26	-0-	26	26	5	1	21	3	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

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-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	64	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

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-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	3	N	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	917	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	353	1	65	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

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
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	114	1	532	3	Y	-0-					1
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-					25
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-	24	1			-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	261	1	3041	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	333	1	2833	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	400	1	2720	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	461	1	2481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	529	1	2479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	753	1	1989	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

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
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	20	1	1450	3	N	4					34
							4	9									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	3	N	-0-	2	1			32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-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
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-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
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					26
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					26
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
08	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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

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

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

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

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

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

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

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

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

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

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

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

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

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

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

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

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

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

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	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
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-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					5
08	394	N	325	-0-	-69	-0-	325	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

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-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

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-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					9
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

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
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					5
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

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
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					5
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

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-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

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-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

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

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*07	616	X	155	-0-	-461	-0-	155	2			Y	-0-					4
*08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1104	X	262	-0-	-842	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
*07	1172	X	266	-0-	-906	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

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
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					9
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

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
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					9
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					9

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*07	1081	X	260	-0-	-821	-0-	260	2			Y	-0-					4
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1653	X	308	-0-	-1345	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

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

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

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

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

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

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

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-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	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

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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

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-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	890	-0-	-70	-0-	884	3	6	9	Y	5	3	8			75
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	841	3	2	9	Y	2					77
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	780	3	3	9	Y	3					80

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

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
07	1488	X	1116	-0-	-372	-0-	144	1	972	2	N	-0-					69
*08	1550	X	821	-0-	-729	-0-	173	1	648	2	N	-0-	69	7			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1271	N	837	-0-	-434	-0-	300	1	537	2	N	-0-					129
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	260	1	1113	2	N	-0-					129

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4650	X	3112	-0-	-1538	-0-	253	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	348	1	5176	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	353	1	3993	2	Y	-0-					251
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	278	1	4148	2	Y	3					254
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

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-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					3

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	351 55	1 9	4751	2	N	50	34	8			170
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	265 24	1 9	3268	2	N	22					192
05	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	307 70	1 9	3996	2	N	64	37	8			219
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	285 46	1 9	4310	2	N	42	42	8			219
07	5146	X	3998	-0-	-1148	-0-	324 6	1 9	3668	2	N	5					224
08	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	274	1	4080	2	N	-0-					224

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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

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-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	Y	3					93
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1892	3	2	9	Y	2					95
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1217	3	4	9	Y	4					99

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	542	1	3673	2	N	-0-			69
08	5456	X	4285	-0-	-1171	-0-	904	1	3381	2	N	-0-			-0-

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

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
07	2325	N	1544	-0-	-781	-0-	199	1	1345	2	N	-0-			26
08	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	240	1	895	2	N	-0-			-0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	0		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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*07	460	N	460	-0-	-0-	B -0-	83	1	377	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	505	-0-	505 B	-16684	91	1	414	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-16684					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	317	1	1375	2	N	-0-					220
*08	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	670	1	1193	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	137	1	594	2	N	-0-					-0-
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	74	1	132	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1467	2	389	9	N	354	347	1	1	8	173
08	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	1624	2	305	9	N	277	344	1			106

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	674	1	1273	2	N	-0-					92
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1269	1	2421	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	992	X	554	-0-	-438	-0-	104	1	450	2	N	-0-					-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
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
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									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 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

03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	73	1	131	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	2	N	-0-					34
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	116	1	207	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	33336		8678	-0-	-24658	-0-	1627	1	7051	2	N	-0-					118
08	775		8212	-0-	7437	7437	2955	1	5257	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					67
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	1	1	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7249	2	30	9	N	27					143
08	6634	X	5119	-0-	-1515	-0-	5027	2	92	9	N	84	172	1			55

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
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
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	N	4	1	8			163
08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1256	2	3	9	N	3	1	8			165

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
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
07	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	5074	2	40	9	N	36					175
08	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	4986	2	40	9	N	36	171	1	1	8	39

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
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	7660		7660	-0-	-0-	-0-	1226	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	2046		17115	-0-	15069	15069	10270	1	6845	2	N	-0-					-0-
08	2046		12001	-0-	9955	25024	7132	1	4869	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF. 13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1897		1897	-0-	-0-	-0-	304	1	1593	2	N	-0-					1
07	1891		4458	-0-	2567	2567	2675	1	1783	2	N	-0-					1
08	1891		3458	-0-	1567	4134	2055	1	1403	2	N	-0-					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	1	164	2	N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	64	1	108	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	3441	#	1932	-0-	-1509	-0-	797	1	1135	2	N	-0-					78
08	3441	#	2153	-0-	-1288	-0-	785	1	1323	2	N	41					41
							45	9									

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
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-
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	701	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1374	-0-	-1571	-0-	511	1	863	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	122	1	75	2	Y	-0-					20
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	110	1	104	2	Y	-0-					20

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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-
07	8680	X	1407	-0-	-7273	-0-	869	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	1534	-0-	-7146	-0-	789	1	745	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

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
07	1302	N	716	-0-	-586	-0-	442	1	274	2	Y	-0-					28
08	1271	N	870	-0-	-401	-0-	447	1	423	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

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-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	519	24	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	525	3	1	3	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

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-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	578	1	358	2	Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	501	1	473	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

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

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

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-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

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

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	4247	X	3614	-0-	-633 B	-0-	481	1	3080	2	N	48	26	1			113
							53	9									
08	4557	X	54	-0-	-4503 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					113

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	X	490	-0-	-409 B	-41003	70	1	420	2	N	-0-					159
*04	870	X	910	-0-	40 B	-40963	125	1	766	2	N	17					176
							19	9									
*05	899	X	822	-0-	-77 B	-40963	103	1	666	2	N	48	177	1			47
							53	9									
*06	750	X	931	-0-	181 B	-40782	113	1	699	2	N	108					155
							119	9									
*07	930	X	713	-0-	-217 B	-40782	92	1	591	2	N	27					182
							30	9									
*08	930	X	17	-0-	-913 B	-40782	1	1	16	2	N	-0-					182

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 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
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
07	527	X	464	-0-	-63 B	-29494	63	1	401	2	N	-0-					30
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-29494					N	-0-					30

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	558	X	343	-0-	-215 B	-0-	46	1	297	2	N	-0-					121
08	558	X	61	-0-	-497 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					121

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
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									
07	962	X	962	-0-	-0- B	-0-	130	1	831	2	N	1	42	1			28
							1	9									
08	868	X	17	-0-	-851 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					28

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
*03	3410	X	2746	-0-	-664 B	-62550	392	1	2354	2	N	-0-	180	1			110
*04	3300	X	2623	-0-	-677 B	-62550	367	1	2245	2	N	10					120
							11	9									
*05	3410	X	2767	-0-	-643 B	-62550	368	1	2380	2	N	17					137
							19	9									
*06	2940	X	2303	-0-	-637 B	-62550	315	1	1953	2	N	32					169
							35	9									
*07	2790	X	2035	-0-	-755 B	-62550	272	1	1742	2	N	19	152	1			36
							21	9									
*08	2790	X	143	-0-	-2647 B	-62550	5	1	138	2	N	-0-					36

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

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
07	1364	X	1290	-0-	-74 B	-0-	173	1	1106	2	N	10					143
							11	9									
08	1364	X	134	-0-	-1230 B	-0-	5	1	129	2	N	-0-					143

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

03	1364	X	1009	-0-	-355 B	-0-	143	1	866	2	N	-0-					1
04	1440	X	845	-0-	-595 B	-0-	119	1	726	2	N	-0-					1
05	1488	X	462	-0-	-1026 B	-0-	62	1	400	2	N	-0-					1
06	1440	X	987	-0-	-453 B	-0-	137	1	850	2	N	-0-					1
07	1211	X	1211	-0-	-0- B	-0-	164	1	1047	2	N	-0-					1
08	1023	X	29	-0-	-994 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

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
07	372	X	349	-0-	-23 B	-0-	47	1	301	2	N	1	134	1			48
							1	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

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									
07	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	228	1	1457	2	N	15					126
							17	9									
08	2666	X	44	-0-	-2622 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					126

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	9522		9522	-0-	-0-	-0-	8497	1	1025	9	N	932	1068	1			415
08	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					415

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

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

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	364	1	1315	2	Y	18	28	1			25
							20	9									
08	3720	X	1404	-0-	-2316	-0-	284	1	1109	3	Y	10	12	1			45
							11	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

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-
07	2294	X	506	-0-	-1788	-0-	110	1	396	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1372	-0-	-1449	-0-	280	1	1092	3	N	-0-	24	1			23

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	23	1			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	78	1			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					34
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	119	1	467	3	Y	-0-	52	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

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									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	713	1	2768	3	N	10					176
							11	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	671	1	2605	3	N	-0-					176

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	447	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	618	-0-	-529	-0-	126	1	492	3	Y	-0-	24	1			23

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	208 1 9	923	2	Y	1						21
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
07	1178	N	868	-0-	-310	-0-	188	1	680	2	Y	-0-					21
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	177	1	693	3	Y	-0-	52	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	674	1	2430	2	N	-0-					29
*08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	273	1	1064	3	N	-0-	52	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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									
07	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	3095	1	7532	2	Y	82	113	1			97
							90	9									
08	10695	X	7312	-0-	-3383	-0-	1477	1	5774	3	Y	55	27	1			75
							61	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	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

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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	5642	#	4953	-0-	-689	-0-	1140	1	3774	2	N	35	45	1			37
							39	9									
08	5580	#	3855	-0-	-1725	-0-	779	1	3044	3	N	29	18	1			58
							32	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	Y	-0-					16
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	Y	-0-	52	1			8

D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

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
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	66	1	237	2	Y	-0-					13
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	93	1	365	3	Y	-0-	52	1			8

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	2	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-	52	1			8

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

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

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

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-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	164	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-	24	1			23

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-					1
08	1147	N	903	-0-	-244	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16298	-0-	-6892	-0-	3267	1	12813	2	N	198	189	1			250
							218	9									
07	20367	X	18554	-0-	-1813	-0-	3509	1	14816	2	N	208	373	1			85
							229	9									
08	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	243	193	1			135

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8229	-0-	-2271	-0-	2371	1	5789	2	N	63					162
							69	9									
07	10726	X	9389	-0-	-1337	-0-	2655	1	6653	2	N	74	188	1			48
							81	9									
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	52					100

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
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
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1023	#	312	-0-	-711	-0-	3	1	308	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1023	#	416	-0-	-607	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					5

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

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									
07	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	10					130
							11	9									
08	2387	#	1281	-0-	-1106	-0-	30	1	1245	2	N	5					135
							6	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

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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1502	2	175	9	N	159	170	1			173
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					173

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
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
07	3100	N	12093	-0-	8993	11690	12007	2	86	9	Y	78					133
*08	21181	X	9491	-0-	-11690	-0-	9447	2	44	9	Y	40					173

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7843	X	3979	-0-	-3864	-0-	1077	1	2902	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	411	1	6255	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3					14
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35	1	2284	3	Y	814	813	0			15
							895	9									
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	703	702	0			16
08	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	51	1	2446	3	Y	820	807	0			29
							1	4	902	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
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-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	28	1	227	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

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-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

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-
07	15872	X	13590	-0-	-2282	-0-	1064	1	12526	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	13428	-0-	-1700	-0-	1467	1	11961	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

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-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	198	1	2337	2	N	-0-			-0-
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	265	1	2160	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

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-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	768	1	9043	2	N	-0-			-0-
*08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	997	1	8130	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

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-
07	23219	X	23182	-0-	-37	-0-	1815	1	21367	2	N	-0-			-0-
08	23467	X	20433	-0-	-3034	-0-	2232	1	18201	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

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-
07	5115	X	5085	-0-	-30	-0-	398	1	4687	2	N	-0-			-0-
*08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	820	1	6690	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
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-
07	17391	X	12917	-0-	-4474	-0-	1011	1	11906	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	12794	-0-	-4597	-0-	1398	1	11396	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
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-
07	17081	X	17014	-0-	-67	-0-	1332	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15000	-0-	-2298	-0-	1639	1	13361	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	38285	X	32535	-0-	-5750	-0-	2547	1	29988	2	N	-0-					-0-
08	38285	X	27999	-0-	-10286	-0-	3059	1	24940	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4861	-0-	-1432	-0-	4843	2	18	9	Y	16					17
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					17
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6261	2	8	9	Y	7					24
*08	4991	X	2222	-0-	-2769	-0-	2222	2			Y	-0-	21	6			3

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
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	310	X	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					1
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	6			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10266	-0-	-1142	-0-	10231	2	35	9	N	32					35
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					35
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7912	2	10	9	N	9					44
*08	10292	X	3446	-0-	-6846	-0-	3446	2			N	-0-	38	6			6

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	401	-0-	-2	-0-	400	2	1	9	N	1					1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					1
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					1
*08	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-	1	6			-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					6
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					6
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					8
*08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-	7	6			1

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					1
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					1
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
*08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	1	6			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	3100	X	1632	-0-	-1468	-0-	84	1	1548	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

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

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	N	-0-			-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	909	-0-	-424	-0-	906	2	3	9	N	3					3
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					3
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1					4
*08	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-	4	6			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

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-
07	3100	N	3269	-0-	169	169	138	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

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
07	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	2162	1	23015	2	N	-0-					18
*08	24800	X	23577	-0-	-1223	-0-	23356	2	221	9	N	201	18	7			201

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

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-
07	5239	X	3703	-0-	-1536	-0-	157	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3162	-0-	-2077	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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 WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

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	1000	X	349	-0-	-651	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

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	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	261	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	256	1	3224	2	N	-0-					-0-
*08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	243	1	2548	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	86	1	1090	2	N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3811	-0-	-239	-0-	293	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	258	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	327	1	3430	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	480	-0-	-60	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	228	-0-	-2772	3654	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2201	-0-	-899	2755	162	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2000	-0-	-1100	1655	174	1	1826	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	886	-0-	-194	-0-	68	1	818	2	N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	66	1	837	2	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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	827	-0-	-703	-0-	64	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	778	-0-	-772	-0-	57	1	721	2	N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	786	-0-	-204	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	777	-0-	-339	-0-	57	1	720	2	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	240	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	218	1	1016	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	373	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	358	1	1674	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 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
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-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	619	1	2901	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	610	1	2849	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	2	N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	294	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	362	1	1690	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	536	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	441	1	2058	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922	N	1132	-0-	-790	-0-	199	1	933	2	Y	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	351	1	1638	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

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
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
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					44
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
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	2426	-0-	-784	-0-	360	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	363	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
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	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4284	-0-	-1056	-0-	637	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	648	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
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	797	N	398	-0-	-399	-0-	99	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

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	405	-0-	-465	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

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	2567	-0-	-7873	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	443	1	7802	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	271	1	6957	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	5179	-0-	-3129	-0-	202	1	4977	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
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-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	5177	X	5033	-0-	-144	-0-	293	1	4739	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	177	1	4362	2	Y	2					6
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	9486	X	7995	-0-	-1491	-0-	465	1	7527	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	9083	X	7181	-0-	-1902	-0-	279	1	6899	2	Y	3					10
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

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

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	6262	X	5676	-0-	-586	-0-	213	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6104	-0-	-96	-0-	238	1	5866	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
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									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	371	-0-	-311	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	150	1	2423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	109	1	2695	2	Y	1					2
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	218	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	1741	-0-	-3002	-0-	128	1	1613	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
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-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	33	1	813	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	54	1	875	2	Y	-0-	1	1			1
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					1

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3999	X	2049	-0-	-1950	-0-	150	1	1895	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	483	1	7205	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463	1	7645	2	Y	2					6
							2	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	388	1	6418	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5332	X	3327	-0-	-2005	-0-	193	1	3132	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	5332	X	2105	-0-	-3227	-0-	82	1	2020	2	Y	3					8
							3	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	806	N	84	-0-	-722	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	26	1	645	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

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-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

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
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	106	1	2616	2	Y	1					2
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	275	1	4448	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	188	1	4647	2	Y	2					6
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	149	1	1878	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	67	1	1704	2	N	-0-					-0-
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	262	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6295	-0-	-1300	-0-	245	1	6050	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
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
07	1364	X	1337	-0-	-27	-0-	78	1	1258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	42	1	1042	2	Y	1					2
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					-0-
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

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-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

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-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

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-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
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-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	199 1 9	1	2516	2	Y	1	1	1			-0-
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1098 13	1 9	16378	2	Y	12	4	1			8
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	884 4	1 9	14599	2	Y	4					12
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	12554	2	Y	2	5	1			9
07	18073	X	8233	-0-	-9840	-0-	479 4	1 9	7750	2	Y	4	5	1			8
08	18073	X	2619	-0-	-15454	-0-	102 7	1 9	2510	2	Y	6					14

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	209	1	3379	2	N	-0-					-0-
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	245	1	3085	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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-
07	8370	X	8322	-0-	-48	-0-	485	1	7837	2	N	-0-					-0-
*08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	604	1	7606	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 #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612	X	210	-0-	-1402	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
08	1612	X	453	-0-	-1159	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3946	-0-	846	5316	230	1	3716	2	N	-0-			-0-
*08	7787	X	2471	-0-	-5316	-0-	182	1	2289	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-			-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
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-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	298	1	4811	2	N	-0-					-0-
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	329	1	4134	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
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
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	194	1	3145	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	154	1	3795	2	Y	2					5
							2	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	225	1	3635	2	N	-0-					-0-
*08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	360	1	4535	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	18	1	452	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
*08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	563	1	13892	2	N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	119	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	79	1	1959	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	398	-0-	-873	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69 2 1 9	1	872	2	Y	2	3	1			1
04	960	X	768	-0-	-192	-0-	48 2 1 9	1	718	2	Y	2	1	1			2
05	1023	X	577	-0-	-446	-0-	33 1 1 9	1	543	2	Y	1					3
06	990	X	705	-0-	-285	-0-	40	1	665	2	Y	-0-	1	1			2
07	1023	X	742	-0-	-281	-0-	43 1 1 9	1	698	2	Y	1	1	1			2
08	930	X	722	-0-	-208	-0-	28 1 1 9	1	693	2	Y	1					3

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1	1037	2	Y	1	1	1			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1	1014	2	Y	1					1
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-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

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-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	N	-0-					-0-
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

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-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	293	1	4753	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	192	1	4737	2	Y	2					5
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

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-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

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
07	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	1	1			2
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	177	1	2867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	111	1	2732	2	Y	1					2
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	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
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
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	114	1	1851	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	77	1	1909	2	Y	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

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

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	357	1	5776	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	205	1	5070	2	Y	2					8
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					58
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					58

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	67	1	1664	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
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-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	44	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	722	-0-	-487	-0-	28	1	694	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
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-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	53	1	1301	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
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-
07	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	283	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	399	1	5019	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
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-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	28	1	711	2	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	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
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-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	601	2	N	1					1
							1	9									

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	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
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
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	Y	-0-					1

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
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-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2152	2	N	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	2155	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

03	6417	X	5672	-0-	-745	-0-	416	1	5250	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	346	1	5168	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	325	1	5372	2	Y	2					9
							2	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	318	1	5267	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	366	1	5923	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	225	1	5546	2	Y	2					10
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	182	1	2298	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1	2249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	143	1	2365	2	Y	1					2
							1	9									
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	131	1	2172	2	Y	-0-	1	1			1
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	127	1	2049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	N	1156	-0-	-1355	-0-	45	1	1110	2	Y	1					2
							1	9									

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
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	96	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-	1	1			1
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					1

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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1119	2	Y	1					1
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	1					2
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					2
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-	1	1			1
07	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	59	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	39	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	156	1	1967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1765	2	Y	1					1
							1	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					1
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1816	2	Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	100	1	1616	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	393	-0-	-320	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	385	-0-	-305	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	16	1	383	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
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
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	239	1	3873	2	N	-0-					14
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	161	1	3976	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
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
07	2883	X	1942	-0-	-941	-0-	113	1	1828	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	95	1	2338	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	257	1	4155	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	5332	X	2443	-0-	-2889	-0-	95	1	2345	2	Y	3					10
							3	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
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
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	236	1	3827	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	156	1	3839	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	102	1	2516	2	Y	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	1					1
							1	9									

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	455	-0-	-754	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	734	-0-	-413	-0-	29	1	704	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12338	X	10312	-0-	-2026	-0-	387	1	9925	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10912	-0-	-930	-0-	425	1	10487	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	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
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-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	239	1	3864	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	4681	X	4017	-0-	-664	-0-	156	1	3859	2	Y	2					9
							2	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9145	X	6151	-0-	-2994	-0-	231	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6092	-0-	-1875	-0-	237	1	5855	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	307	1	4962	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	391	1	4918	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5332	X	4049	-0-	-1283	-0-	235	1	3812	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4836	X	3612	-0-	-1224	-0-	141	1	3469	2	Y	2					7
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	4059	-0-	959	3434	236	1	3823	2	Y	-0-					-0-
*08	7525	X	4091	-0-	-3434	-0-	159	1	3932	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
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-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	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
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-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	137	1	3498	2	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	138	1	3396	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
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-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
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-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	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
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-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	43	1	688	2	N	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	119	1	1501	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
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-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	22	1	275	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
03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	196 2	1 9	2473	2	Y	2	3	1			-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	2485	2	Y	2	1	1			1
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	2582	2	Y	1					2
06	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-	1	1			1
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	158	1	2565	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	2930	2	Y	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
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-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107	X	3239	-0-	-2868	-0-	168	1	3071	2	N	-0-					-0-
*08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	2	8	9	N	7					7

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	61	1	996	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2945	X	2040	-0-	-905	-0-	106	1	1934	2	N	-0-					1
*08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2650	2	90	9	N	82	1	7			82

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	137	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	87	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	2636	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	174	1	2601	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	165	1	2728	2	Y	1					4
							1	9									
06	3180	X	2052	-0-	-1128	-0-	117	1	1935	2	Y	-0-	1	1			3
07	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	124	1	2014	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	86	1	2131	2	Y	1					4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	36	1	449	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8060	X	7946	-0-	-114	-0-	463	1	7483	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	573	1	7204	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3472	X	2542	-0-	-930	-0-	132	1	2410	2	N	-0-					6
*08	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	2930	2	87	9	N	79	6	7			79

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
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-
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	94	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	60	1	1476	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	1550	N	1395	-0-		-155	-0-	81	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*08	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	56	1	1374	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. GAS	(I) 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	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-
07	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-	150	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*08	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	105	1	2587	2	Y	1					1
								1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	1457	N	900	-0-		-557	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					14

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. GAS	(I) 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	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
07	1302	N	862	-0-		-440	-0-	50	1	812	2	Y	-0-	1	1			1
08	1271	N	949	-0-		-322	-0-	37	1	912	2	Y	-0-					1

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	899	N	857	-0-		-42	-0-	50	1	807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	481	-0-		-139	-0-	19	1	461	2	Y	1					1
								1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	87	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	54	1	1334	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	154	1	2487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	102	1	2519	2	Y	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
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-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
08	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
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-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	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
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-
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	52 1	1 9	656	2	Y	1	1	1			-0-
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-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1508	2	Y	3	3	1			-0-
04	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	94 2	1 9	1398	2	Y	2	1	1			1
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	88 1	1 9	1446	2	Y	1					2
06	1920	X	1478	-0-	-442	-0-	84	1	1394	2	Y	-0-	1	1			1
07	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	72 1	1 9	1162	2	Y	1	1	1			1
08	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	62 1	1 9	1533	2	Y	1					2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	52	1	955	2	N	-0-					17
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1308	2	59	9	N	54	17	7			54

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	90	1	2310	2	N	-0-					-0-
*08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	105	1	2583	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	188	1	2372	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	154	1	2302	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	144	1	2379	2	Y	1					4
							1	9									
06	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-	1	1			3
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	160	1	2585	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2573	X	2447	-0-	-126	-0-	95	1	2351	2	Y	1					4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	56	1	834	2	Y	1					1
							1	9									
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-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	242	1	3059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	182	1	2721	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	164	1	2708	2	Y	1					3
							1	9									
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	180	1	2976	2	Y	-0-	1	1			2
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	201	1	3255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	102	1	2530	2	Y	1					3
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5865	-0-	-25	-0-	430	1	5431	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	344	1	5139	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	321	1	5295	2	Y	2					6
							2	9									
06	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	319	1	5273	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	346	1	5608	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	228	1	5636	2	Y	2					7
							2	9									

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
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
07	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	123	1	1988	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	80	1	1966	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	465	N	59	-0-	-406	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	109	1	2679	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

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-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

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-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

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-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 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
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
07	837	X	805	-0-	-32	-0-	47	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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
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-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	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
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-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	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
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-
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	47	1	762	2	Y	-0-	1	1			1
08	992	N	652	-0-	-340	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	21	1	514	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-	56	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	56	1	1381	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	752	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	169	1	2741	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	91	1	2254	2	Y	1					2
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3452	-0-	352	925	201	1	3251	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3100	N	3639	-0-	539	1464	142	1	3497	2	Y	-0-					1

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
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
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	67	1	1082	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1395	N	831	-0-	-564	-0-	32	1	799	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	195	1	3154	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	123	1	3038	2	Y	1					3
							1	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	36	1	901	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	3875	X	2878	-0-	-997	-0-	167	1	2710	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	141	1	3490	2	Y	2					5
							2	9									

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
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									
07	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	181	1	2930	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	124	1	3061	2	Y	1					7
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	59	1	1457	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	83	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	61	1	1495	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	218	1	3512	2	N	-0-			-0-
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	277	1	3481	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
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-
07	2232	N	836	-0-	-1396	-0-	49	1	787	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	769	-0-	-1339	-0-	57	1	712	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	2	N	7			21
							8	9							
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	2	N	-0-			21

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	82	1	1318	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	102	1	1288	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
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-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-			-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	47	1	587	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
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-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	N	-0-			-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	165	1	2072	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
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-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-			-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	70	1	878	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
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-
07	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	159	1	2559	2	N	-0-			-0-
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	184	1	2315	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8618	X	6510	-0-	-2108	-0-	276	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	5869	-0-	-2315	-0-	5869	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	43	1	1103	2	N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	857	-0-	-1313	-0-	63	1	794	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	85 1	1 9	1068	2	Y	1	1	1			-0-
04	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	69 1	1 9	1031	2	Y	1					1
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-
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	-0-	1	1			1
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	48	1	1178	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1373	-0-	-828	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2201	X	487	-0-	-1714	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	292	-0-	-824	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	X	515	-0-	-74	-0-	30	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	379	-0-	-86	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-	1	1			2
08	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	65	1	1610	2	Y	1					3
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	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 #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	53	1	663	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

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-
07	496	N	206	-0-	-290	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

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-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

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-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

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
07	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	90	1	1453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	1509	-0-	-1281	-0-	59	1	1449	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

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									
07	9703	X	9398	-0-	-305	-0-	546	1	8849	2	N	3	3	1			10
							3	9									
08	9610	X	9224	-0-	-386	-0-	359	1	8862	2	N	3					13
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	153	1	2481	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	98	1	2422	2	N	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

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-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

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-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

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-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	180	1	2912	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	115	1	2830	2	N	1					6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

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									
07	5270	X	936	-0-	-4334	-0-	54	1	880	2	N	2	2	1			7
							2	9									
08	3534	X	822	-0-	-2712	-0-	32	1	788	2	N	2					9
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

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-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
08	961	N	694	-0-	-267	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

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-
07	25172	X	23919	-0-	-1253	-0-	1012	1	22907	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	21003	-0-	-4169	-0-	21003	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	32	1	801	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	171	1	4382	2	N	-0-					-0-
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	197	1	4872	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
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-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	107	-0-	-513	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1129	1	6313	2	N	-0-					-0-
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1326	1	7683	2	N	-0-					-0-
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1179	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1206	1	7453	2	N	-0-					-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1226	1	7495	2	N	-0-					-0-
*08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1363	1	7880	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	6246	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5154	-0-	5154	11400	5154	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		5503	-0-	5503	16903	778	1	4725	2	Y	-0-					-0-
*01	21700	X	4797	-0-	-16903	-0-	705	1	4092	2	Y	-0-					-0-
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	941	1	5412	2	Y	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1022	1	5714	2	Y	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	864	1	5005	2	Y	-0-					-0-
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-
*07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	866	1	5297	2	Y	-0-					-0-
*08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	944	1	5457	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	1532	1	8572	2	Y	-0-					-0-
04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1551	1	8988	2	Y	-0-					-0-
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-
*07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1698	1	10383	2	Y	-0-					-0-
*08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	1748	1	10109	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	14					125
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					125

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1317	1	7368	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1259	1	7291	2	N	-0-					-0-
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-
07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1210	1	7396	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	945	1	5464	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
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									
07	5859	X	2715	-0-	-3144	-0-	102	1	2612	2	N	1					12
							1	9									
08	5611	X	2023	-0-	-3588	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					12

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	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

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-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	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
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-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	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

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	3000	N	3633	-0-	633	2271	199	1	3434	2	Y	-0-					-0-
07	5012	X	2741	-0-	-2271	-0-	99	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	155	1	2576	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

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	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

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	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	240	1	4153	2	Y	68					153
							75	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	158	1	4201	2	Y	11	164	1			-0-
							12	9									
08	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	152	1	2520	2	Y	53					53
							58	9									

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	Y	-0-					1
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	2	Y	-0-					1
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1613	-0-	-397	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	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
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-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	164	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	180	1	1166	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
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-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	266	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	102	1	658	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	111	1	767	2	N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	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
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
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	616	1	4270	2	N	-0-					43
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	585	1	3787	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
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-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	39	1	268	2	N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	53	1	344	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
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-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	28	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1142	-0-	-1152	-0-	17	1	1125	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
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-
07	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	228	1	1577	2	N	-0-					-0-
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	377	1	2439	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
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
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	867	1	6013	2	N	-0-					29
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1032	1	6687	2	N	-0-					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

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-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	55	1	384	2	N	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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		194	-0-	194	966	176	1	18	2	Y	-0-					20
07	1220	N	254	-0-	-966	-0-	243	1	11	2	Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

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		456	-0-	456	1326	415	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	1684	N	358	-0-	-1326	-0-	343	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	373	1	2177	3	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	360	1	1979	3	N	-0-					-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	236	1	1312	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
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
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	2382	2			N	-0-					478
08	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	2278	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
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
07	1829	X	850	-0-	-979	-0-	850	2			N	-0-					176
08	1829	X	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-					176

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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

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
07	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					275
08	589	X	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					275

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144 11	1 9	1492	3	N	10					131
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145 12	1 9	1415	3	N	11					142
05	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	145 3	1 9	1334	3	N	3					145
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	142 2	1 9	1315	3	N	2					147
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	144	1	1493	3	N	-0-					147
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	149	1	1467	3	N	-0-					147

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
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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	N	7					109
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2491	3	9	9	N	8					117

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	696	-0-	-24	-0-	68	1	628	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	N	-0-					9
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	65	1	635	3	N	-0-					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					15
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					14

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2759	X	2613	-0-	-146	-0-	247	1	2366	2	N	-0-					140
08	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	230	1	2199	2	N	-0-					140

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
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
07	868	X	563	-0-	-305	-0-	53	1	510	2	N	-0-					23
08	868	X	703	-0-	-165	-0-	66	1	637	2	N	-0-					23

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5549	X	2546	-0-	-3003	-0-	138	1	2408	2	N	-0-					170
08	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	303	1	3846	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

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
07	403	X	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					22
*08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	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

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									
07	20739	X	14295	-0-	-6444	-0-	1009	1	13277	2	N	8	181	1			53
							9	9									
08	17453	X	14072	-0-	-3381	-0-	1009	1	13052	2	N	10					63
							11	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1507	N	257	-0-	-1250	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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

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-
07	2077	#	1105	-0-	-972	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1029	-0-	-769	-0-	1029	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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	8	1	40	2	Y	4					36
						4	9									
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					36

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

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									
07	1426 N	211	-0-	-1215	-0-	33	1	174	2	Y	4					36
						4	9									
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					36

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	874	2	Y	26					55
							29	9									
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	Y	31					86
							34	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
*07	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	11					80
*08	2480		2480	-0-	-0-	-0-	240	1	2238	3	N	2					82
							2	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

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									
07	558	N	161	-0-	-397	-0-	25	1	132	2	Y	4					179
							4	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					179

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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
07	6417	#	4409	-0-	-2008	-0-	410	1	3993	2	Y	5					15
							6	9									
08	6417	#	6078	-0-	-339	-0-	504	1	5570	2	Y	4					19
							4	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1457	#	881	-0-	-576 B	-36460	82	1	796	3	N	3					33
							3	9									
08	1457	#	773	-0-	-684 B	-37144	75	1	697	3	N	1					34
							1	9									

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1023	N	677	-0-	-346 B	-0-	63	1	612	3	N	2					24
							2	9									
08	992	N	258	-0-	-734 B	-0-	25	1	233	3	N	-0-					24

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
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
07	868	X	792	-0-	-76	-0-	74	1	715	3	N	3					12
							3	9									
08	558	X	291	-0-	-267	-0-	28	1	263	3	N	-0-					12

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-282021

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1023	#	875	-0-	-148	-0-	81	1	791	3	N	3					24
							3	9									
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					24

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5177		717	-0-	-4460	-0-	129	1	588	2	N	-0-					184
08	5177		-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5203	2	54	9	N	49					95
08	5301	X	3713	-0-	-1588	-0-	3677	2	36	9	N	33					128

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
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
07	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	N	2					18
08	3255	X	2159	-0-	-1096	-0-	2155	2	4	9	N	4					22

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
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									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5 193	1 9	735	2	N	175	13	1			347
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	4 72	1 9	704	2	N	65	187	0	32	1	193
05	868	N	441	-0-	-427	-0-	2 98	1 9	341	2	N	89	217	7			65
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			32
*07	806	N	727	-0-	-79	-0-	48 20	1 9	659	2	N	18	16	1			34
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	583	2	N	13	8	1			39

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	14	2	Y	8	2	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			6

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2202	-0-	-92	-0-	79	1	2024	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
*06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	67	1	1902	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
07	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	63	1	1945	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	87	87	0			5
							96	9									

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
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	2964	-0-	-1190	-0-	108	1	2764	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
*06	4020	X	2676	-0-	-1344	-0-	88	1	2501	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
07	4154	X	2324	-0-	-1830	-0-	70	1	2166	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
*08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	62	63	0			4
							68	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
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-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT		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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2968	-0-	-876	-0-	109	1	2790	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*06	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	114	1	3257	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*07	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	105	1	3250	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	47	48	0			3
							52	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	746	-0-	-2168	-0-	28	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	119	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	144	1	4102	2	Y	-0-					-0-
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	108	1	3340	2	Y	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3945	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	59	-0-	59	59	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	206	X	143	-0-	-63	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	206	X	54	-0-	-152	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	206	X	22	-0-	-184	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6633	-0-	-2760	-0-	246	1	6292	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*06	8190	X	5519	-0-	-2671	-0-	184	1	5246	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	7967	X	6284	-0-	-1683	-0-	195	1	6000	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	215	1	5112	2	Y	64	65	0			4
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

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	3830	-0-	-2494	-0-	132	1	3383	2	Y	286	288	0			16
							315	9									
*06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	216	1	6152	2	Y	274	273	0			17
							301	9									
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	183	1	5631	2	Y	272	273	0			16
							299	9									
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	214	217	0			13
							235	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

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	588	-0-	-63	-0-	22	1	565	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	542	-0-	-88	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

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	137	-0-	-359	-0-	5	1	124	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	630	N	118	-0-	-512	-0-	4	1	105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	465	N	183	-0-	-282	-0-	6	1	168	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4545	-0-	-663	-0-	167	1	4278	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
*06	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	139	1	3963	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
07	5208	X	4303	-0-	-905	-0-	132	1	4074	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	3383	2	Y	88	88	0			5
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

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	7198	-0-	4098	4415	270	1	6921	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	3000	N	6341	-0-	3341	7756	215	1	6121	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	14682	X	6926	-0-	-7756	-0-	218	1	6702	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	199	1	4730	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1436	-0-	-83	-0-	54	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	46	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2234	-0-	2234	4299	91 10	1 9	2133	2	Y	9	9	0			-0-
04	T. A.		2142	-0-	2142	6441	96 9	1 9	2037	2	Y	8	8	0			-0-
*05	8482	X	2041	-0-	-6441	-0-	76 14	1 9	1951	2	Y	13	13	0			1
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	1897	2	Y	12	12	0			1
07	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	60 13	1 9	1857	2	Y	12	12	0			1
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	1140	2	Y	10	10	0			1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71 17	1 9	1517	2	Y	15	14	0			1
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	47	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	46	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	-0-					-0-

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
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	69 11	1 9	1626	2	Y	10	10	0			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109 15	1 9	2323	2	Y	14	13	0			1
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1802	2	Y	9	9	0			1
*06	1650	N	294	-0-	-1356	-0-	10 10	1 9	275	2	Y	9	9	0			1
07	2170	N	237	-0-	-1933	-0-	7 10	1 9	220	2	Y	9	9	0			1
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	310	2	Y	6	7	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	147	-0-	147	147	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	113	1	2885	2	Y	-0-					-0-
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	89	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	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
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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	126	1	3217	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2787	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	93	1	2884	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	227	-0-	-83	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

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	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	726	-0-	-54	-0-	25	1	701	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	771	-0-	-35	-0-	25	1	746	2	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

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	1982	-0-	-2265	-0-	72	1	1832	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*06	4110	X	3320	-0-	-790	-0-	110	1	3135	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
07	3968	X	2524	-0-	-1444	-0-	77	1	2372	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	53	54	0			3
							58	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	680	2	Y	5	5	0			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	474	2	Y	5	5	0			-0-
*05	775	N	487	-0-	-288	-0-	18 7	1 9	462	2	Y	6	6	0			-0-
*06	690	N	85	-0-	-605	-0-	3 7	1 9	76	2	Y	6	6	0			-0-
07	527	N	85	-0-	-442	-0-	2 7	1 9	76	2	Y	6	6	0			-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	183	2	Y	6	6	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	451 2	1 4	10544 132	2 9	Y	120	120	0			4
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	497 1	1 4	10562 129	2 9	Y	117	116	0			5
*05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	456 101	1 9	11664	2	Y	92	93	0			5
*06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	405 97	1 9	11561	2	Y	88	88	0			5
07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	404 97	1 9	12440	2	Y	88	88	0			5
*08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	445 76	1 9	10560	2	Y	69	70	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	382	-0-	382	382	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	415	-0-	415	797	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	820	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33	-0-	33	853	1	1	31	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1663	-0-	-42	-0-	63	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	46	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	35	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-					-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	14	1	343	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 #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	259 1 4	1	6057	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	274 1 9	1	5830	2	Y	14	13	0			1
*05	6324	X	5712	-0-	-612	-0-	215	1	5498	2	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	5279	-0-	-841	-0-	179	1	5100	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	172	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4300	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6230	X	724	-0-	-5506	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					-0-
*06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	35 1 32 9	1	816	2	Y	29	29	0			1
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36 1 30 9	1	774	2	Y	27	27	0			1
*05	961	N	884	-0-	-77	-0-	32 1 26 9	1	826	2	Y	24	25	0			1
*06	840	N	762	-0-	-78	-0-	25 1 26 9	1	712	2	Y	24	24	0			1
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	25 1 26 9	1	775	2	Y	24	24	0			1
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34 1 21 9	1	817	2	Y	19	19	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	127	1	2975	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*05	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	111	1	2845	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2880	X	2266	-0-	-614	-0-	76	1	2180	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	82	1	2529	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	73	1	1726	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		69	-0-	69	69	2	1	43	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6566	-0-	-1494	-0-	247	1	6315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	7800	X	5600	-0-	-2200	-0-	190	1	5408	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	8060	X	5817	-0-	-2243	-0-	183	1	5631	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	245	1	5807	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	Y	195	196	0			11
							215	9									
*06	8790	X	7594	-0-	-1196	-0-	250	1	7139	2	Y	186	186	0			11
							205	9									
07	9083	X	8096	-0-	-987	-0-	248	1	7643	2	Y	186	186	0			11
							205	9									
*08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	253	1	6005	2	Y	146	148	0			9
							161	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	186	-0-	186	186	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
*08	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	97 51	1 9	2273	2	Y	46	46	0			2
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107 50	1 9	2268	2	Y	45	45	0			2
*05	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	70 39	1 9	1781	2	Y	35	35	0			2
*06	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	54 39	1 9	1544	2	Y	35	35	0			2
*07	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	70 39	1 9	2136	2	Y	35	35	0			2
*08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	962	2	Y	28	28	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	248	N	133	-0-	-115	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

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	10770	-0-	-266	-0-	400	1	10238	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
*06	9330	X	9178	-0-	-152	-0-	307	1	8747	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
07	9641	X	9265	-0-	-376	-0-	288	1	8852	2	Y	114	114	0			7
							125	9									
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	301	1	7134	2	Y	88	90	0			5
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	256	1	6559	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	248	1	7082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	277	1	6572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

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	545	-0-	-44	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	476	-0-	-64	-0-	16	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

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	2650	-0-	-1225	-0-	96	1	2460	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*06	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	103	1	2942	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	91	1	2804	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	Y	63	64	0			4
							69	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
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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	79	1	2021	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*06	3000	N	3138	-0-	138	138	104	1	2976	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
07	3100	N	3080	-0-	-20	118	95	1	2928	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*08	2052	X	1934	-0-	-118	-0-	76	1	1814	2	Y	40	41	0			2
							44	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
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	356	1	8328	2	Y	146	147	0			5
							2	4	161	9							
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	371	1	7899	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*05	7378	X	7313	-0-	-65	-0-	271	1	6937	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
*06	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	223	1	6349	2	Y	92	91	0			6
							101	9									
*07	7378	X	7173	-0-	-205	-0-	222	1	6852	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	208	1	4936	2	Y	72	73	0			4
							79	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
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	14	7	63
							26	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	17	57	1			23
							19	9									
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	158	1	2148	2	N	21	16	1			28
							23	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			34
							15	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
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	N	30	28	1			30
							33	9									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	3	1			27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					1

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
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	71	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3465	-0-	365	365	109	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*08	2547	N	2182	-0-	-365	-0-	88	1	2094	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 #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1304	-0-	-370	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	313	1	8025	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
*06	8040	X	6967	-0-	-1073	-0-	233	1	6638	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
07	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	239	1	7342	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	229	1	5441	2	Y	68	69	0			4
							75	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	51	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	49	1	1170	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

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	5117	-0-	-1672	-0-	187	1	4788	2	Y	129	130	0			7
							142	9									
*06	6570	X	5872	-0-	-698	-0-	194	1	5542	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
07	6789	X	5566	-0-	-1223	-0-	171	1	5260	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	162	1	3839	2	Y	97	98	0			6
							107	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

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	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	211	1	5393	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	176	1	5009	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	175	1	5358	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
*08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	168	1	3993	2	Y	124	123	0			8
							136	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

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	809	-0-	-462	-0-	29	1	744	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*06	870	N	241	-0-	-629	-0-	7	1	211	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
07	992	N	349	-0-	-643	-0-	10	1	311	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	40	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	27	7			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

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	1071	-0-	-479	-0-	39	1	1008	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	36	1	1036	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	44	1	1373	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	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

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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	194	-0-	-1201	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1	1307	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

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
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	-0-					21

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

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	27	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	87	80	1			82
							96	9									
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	64	38	1			108
							70	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
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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	180	1	4613	2	Y	199	201	0			11
							219	9									
*06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	150	1	4285	2	Y	192	191	0			12
							211	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	2	Y	190	191	0			11
							209	9									
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2571	2	Y	150	152	0			9
							165	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	34	35	0			2
							37	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
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	1648	-0-	-677	-0-	60	1	1548	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*06	2250	X	1585	-0-	-665	-0-	52	1	1497	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	2325	X	1467	-0-	-858	-0-	45	1	1386	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	2	Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	64	1	1511	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3764	-0-	-1227	-0-	138	1	3540	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*06	4710	X	4042	-0-	-668	-0-	134	1	3824	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
*07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	115	1	3522	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	110	1	2612	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	23	24	0			1
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7612	-0-	-541	-0-	278	1	7121	2	Y	194	195	0			11
							213	9									
*06	7890	X	7081	-0-	-809	-0-	233	1	6651	2	Y	179	179	0			11
							197	9									
07	8711	X	7955	-0-	-756	-0-	244	1	7509	2	Y	184	184	0			11
							202	9									
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	276	1	6546	2	Y	187	187	0			11
							206	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	238	1	6091	2	Y	-0-					-0-
*06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	182	1	5199	2	Y	-0-					-0-
*07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	178	1	5500	2	Y	-0-					-0-
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	163	1	3869	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	3976	-0-	976	976	161	1	3815	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7783	-0-	-1331	-0-	287	1	7360	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
*06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	244	1	6949	2	Y	118	118	0			7
							130	9									
07	9114	X	7642	-0-	-1472	-0-	236	1	7276	2	Y	118	118	0			7
							130	9									
*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	248	1	5876	2	Y	93	94	0			6
							102	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	303	1	7757	2	Y	-0-					-0-
*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	270	1	7712	2	Y	-0-					-0-
*07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	223	1	6883	2	Y	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	262	1	6211	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2382	-0-	2382	2382	78	1	2228	2	Y	69	65	0			4
							76	9									
07	14B2 EXT		85	-0-	85	2467	9	2	76	9	Y	69	69	0			4
08	14B2 EXT		79	-0-	79	2546	2	2	77	9	Y	70	70	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8445	-0-	5345	12478	317	1	8127	2	Y	-0-					-0-
*06	19739	X	7261	-0-	-12478	-0-	246	1	7015	2	Y	-0-					-0-
*07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	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
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	2869	-0-	-293	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	2324	-0-	-826	-0-	79	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	87	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	84	1	1986	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
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	881	-0-	-390	-0-	33	1	842	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	990	N	946	-0-	-44	-0-	32	1	909	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3274	-0-	-2864	-0-	121	1	3098	2	Y	50	51	0			3
							55	9									
*06	5940	X	2217	-0-	-3723	-0-	73	1	2096	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*07	5394	X	2419	-0-	-2975	-0-	74	1	2298	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	145	1	3440	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

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	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	596	1	15262	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
*06	15360	X	14972	-0-	-388	-0-	503	1	14341	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	512	1	15767	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
*08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	504	1	11957	2	Y	91	92	0			6
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

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	937	-0-	-1109	-0-	34	1	872	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*06	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	24	1	687	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
07	1302	N	655	-0-	-647	-0-	20	1	606	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-		-0-	-0-	39	1	Y	3	3	0	-0-
								3	9					
04	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	45	1	Y	1	1	0	-0-
								1	9					
*05	992	N	988	-0-		-4	-0-	37	1	Y	2	2	0	-0-
								2	9					
*06	930	N	837	-0-		-93	-0-	28	1	Y	2	2	0	-0-
								2	9					
07	1054	N	723	-0-		-331	-0-	23	1	Y	2	2	0	-0-
								2	9					
*08	800	N	800	-0-		-0-	-0-	32	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6903	X	6903	-0-		-0-	-0-	281	1	Y	50	50	0	2
								1	4					
								6566	2					
								55	9					
04	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	292	1	Y	45	45	0	2
								50	9					
								6203	2					
*05	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	250	1	Y	14	14	0	1
								15	9					
								6406	2					
*06	5977	X	5977	-0-		-0-	-0-	202	1	Y	14	14	0	1
								15	9					
								5760	2					
07	5662	X	5662	-0-		-0-	-0-	178	1	Y	14	14	0	1
								15	9					
								5469	2					
*08	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	94	1	Y	13	13	0	1
								14	9					
								2234	2					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-		-0-	-0-	27	1	Y	39	39	0	1
								43	9					
								633	2					
04	735	N	735	-0-		-0-	-0-	31	1	Y	40	39	0	2
								44	9					
								660	2					
*05	643	N	643	-0-		-0-	-0-	24	1	Y	14	15	0	1
								15	9					
								605	2					
*06	510	N	435	-0-		-75	-0-	14	1	Y	10	10	0	1
								11	9					
								410	2					
07	527	N	428	-0-		-99	-0-	13	1	Y	11	11	0	1
								12	9					
								403	2					
*08	556	N	556	-0-		-0-	-0-	22	1	Y	5	6	0	-0-
								6	9					
								528	2					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7622	-0-		-531	-0-	304	1	Y	190	192	0	7
								1	4					
								7108	2					
								209	9					
04	7890	X	7619	-0-		-271	-0-	333	1	Y	184	182	0	9
								1	4					
								7083	2					
								202	9					
*05	8257	X	8257	-0-		-0-	-0-	304	1	Y	160	161	0	9
								176	9					
								7778	2					
*06	7890	X	7178	-0-		-712	-0-	238	1	Y	152	152	0	9
								167	9					
								6773	2					
07	8153	X	7646	-0-		-507	-0-	235	1	Y	153	153	0	9
								168	9					
								7243	2					
*08	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	195	1	Y	154	154	0	9
								169	9					
								4632	2					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7756	-0-	-1575	-0-	288	1	7366	2	Y	93	94	0			5
							102	9									
*06	9090	X	6077	-0-	-3013	-0-	203	1	5780	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
07	9393	X	6461	-0-	-2932	-0-	200	1	6166	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	90	90	0			5
							99	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
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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	93	1	2376	2	Y	135	136	0			8
							149	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*07	3100	X	2093	-0-	-1007	-0-	62	1	1888	2	Y	130	130	0			8
							143	9									
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	2	Y	101	103	0			6
							111	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
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	1308	-0-	-3001	-0-	43	1	1113	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
*06	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	38	1	1090	2	Y	151	150	0			9
							166	9									
*07	4309	X	2936	-0-	-1373	-0-	87	1	2659	2	Y	173	172	0			10
							190	9									
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	2	Y	177	176	0			11
							195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2504	-0-	-255	-0-	92	1	2366	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*06	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	72	1	2052	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	2759	N	2274	-0-	-485	-0-	70	1	2160	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	55	X	54	-0-	-1	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

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	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	583	1	14924	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	468	1	13338	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
07	14260	X	13583	-0-	-677	-0-	425	1	13077	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	464	1	11004	2	Y	76	75	0			5
							84	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	186	1	4762	2	Y	121	122	0			7
							133	9									
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4200	2	Y	115	115	0			7
							127	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
*08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	157	1	3714	2	Y	117	117	0			7
							129	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

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	1369	-0-	-181	-0-	51	1	1308	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	37	1	1134	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

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	742	-0-	-64	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	703	-0-	-77	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	467	-0-	-29	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	465	-0-	-15	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	2	Y	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

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	257	-0-	-4765	-0-	7	1	176	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*06	4560	X	174	-0-	-4386	-0-	4	1	102	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*07	4433	X	125	-0-	-4308	-0-	1	1	55	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	49	50	0			3
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

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	3457	-0-	-325	-0-	125	1	3200	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
*06	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	95	1	2696	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*07	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	91	1	2826	2	Y	114	114	0			7
							125	9									
*08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	74	76	0			5
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

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	6522	-0-	-825	-0-	242	1	6184	2	Y	88	89	0			5
							97	9									
*06	7110	X	6043	-0-	-1067	-0-	202	1	5747	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
07	7347	X	6261	-0-	-1086	-0-	194	1	5973	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	202	1	4783	2	Y	86	86	0			5
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	48	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	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 #: 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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	5956	-0-	-771	-0-	216	1	5522	2	Y	199	200	0			11
							219	9									
*06	6300	X	5441	-0-	-859	-0-	177	1	5054	2	Y	191	190	0			12
							210	9									
07	6510	X	5506	-0-	-1004	-0-	167	1	5131	2	Y	189	190	0			11
							208	9									
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	2	Y	149	151	0			9
							164	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

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	580	-0-	-71	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	538	-0-	-62	-0-	18	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

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									
*07	868	X	367	-0-	-501	-0-	25	1	330	2	Y	11	7	1			20
							12	9									
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	1	3	1			18
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

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	5531	-0-	-4358	-0-	200	1	5110	2	Y	201	203	0			11
							221	9									
*06	9570	X	5267	-0-	-4303	-0-	171	1	4884	2	Y	193	192	0			12
							212	9									
07	9610	X	5550	-0-	-4060	-0-	168	1	5171	2	Y	192	193	0			11
							211	9									
*08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	219	1	5198	2	Y	195	194	0			12
							215	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	173	1	4421	2	Y	-0-					-0-
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	137	1	3900	2	Y	-0-					-0-
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	149	1	4610	2	Y	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	147	1	3478	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

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	6929	-0-	-3208	-0-	249	1	6365	2	Y	286	289	0			16
							315	9									
*06	8730	X	6103	-0-	-2627	-0-	196	1	5596	2	Y	282	281	0			17
							310	9									
07	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	215	1	6620	2	Y	284	284	0			17
							312	9									
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	85	1	2010	2	Y	288	287	0			18
							317	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

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	2836	-0-	-853	-0-	105	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	95	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	100	1	3066	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2332	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

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	3894	-0-	-198	-0-	144	1	3684	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*06	3960	X	3539	-0-	-421	-0-	118	1	3356	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
07	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	112	1	3444	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	60	59	0			4
							66	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 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
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	3803	-0-	-2490	-0-	136	1	3490	2	Y	161	163	0			9
							177	9									
*06	6090	X	4354	-0-	-1736	-0-	143	1	4071	2	Y	128	129	0			8
							141	9									
*07	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	159	1	4873	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	108	110	0			7
							119	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
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	5902	-0-	-3057	-0-	221	1	5649	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*06	8670	X	7750	-0-	-920	-0-	261	1	7457	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*07	8897	X	7032	-0-	-1865	-0-	221	1	6780	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	237	1	5626	2	Y	21	22	0			1
							23	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
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	2966	-0-	-1250	-0-	111	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*06	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	108	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	107	1	3291	2	Y	-0-					-0-
*08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	110	1	2610	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	124	1	3164	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	98	1	3028	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	99	1	2341	2	Y	6	7	0			-0-
							7	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
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	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 #: 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
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	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	471	1	12063	2	Y	313	315	0			18
							344	9									
*06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	380	1	10827	2	Y	294	294	0			18
							323	9									
*07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	369	1	11341	2	Y	299	299	0			18
							329	9									
*08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	382	1	9062	2	Y	302	302	0			18
							332	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
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	5591	-0-	-1167	-0-	207	1	5294	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
*06	6540	X	3704	-0-	-2836	-0-	123	1	3495	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
07	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	166	1	5113	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	180	1	4283	2	Y	61	62	0			4
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	43	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	981	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	113	X	105	-0-	-8	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	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
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	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	227	1	5807	2	Y	148	149	0			8
							163	9									
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	196	1	5593	2	Y	142	141	0			9
							156	9									
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	198	1	6087	2	Y	140	141	0			8
							154	9									
*08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	232	1	5514	2	Y	111	112	0			7
							122	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

03	620	N	101	-0-	-519	-0-	4 3	1 9	94	2	Y	3	3	0			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38 33	1 9	809	2	Y	30	29	0			1
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26 33	1 9	663	2	Y	30	30	0			2
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 32	1 9	75	2	Y	29	29	0			2
07	3100	N	49247	-0-	46147	46147	1549 32	1 9	47666	2	Y	29	29	0			2
*08	3100	N	29473	-0-	26373	72520	1191 24	1 9	28258	2	Y	22	23	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	204 1	1 4	4770 179	2 9	Y	163	164	0			6
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	224 174	1 9	4761	2	Y	158	157	0			7
*05	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	186 162	1 9	4752	2	Y	147	148	0			8
*06	5280	X	4449	-0-	-831	-0-	145 155	1 9	4148	2	Y	141	140	0			9
07	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	150 154	1 9	4618	2	Y	140	141	0			8
*08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	147 122	1 9	3497	2	Y	111	112	0			7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

03	3100	N	5468	-0-	2368	2368	224 1	1 4	5243	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3687	-0-	687	3055	166	1	3521	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2596	-0-	-504	2551	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*06	4222	X	1671	-0-	-2551	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	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 #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4090	-0-	-870	-0-	150	1	3839	2	Y	93	94	0			5
							102	9									
*06	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	131	1	3732	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
07	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	125	1	3847	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	2	Y	91	90	0			6
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13019	-0-	-2326	-0-	479	1	12276	2	Y	240	241	0			14
							264	9									
*06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	556	1	15864	2	Y	229	229	0			14
							252	9									
*07	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	502	1	15480	2	Y	228	229	0			13
							251	9									
*08	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	539	1	12800	2	Y	232	231	0			14
							255	9									

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
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	1707	-0-	-1145	-0-	62	1	1599	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*06	2760	X	1946	-0-	-814	-0-	64	1	1837	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	46	1	1437	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	Y	32	32	0			2
							35	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
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	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	473	1	12121	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
*06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	393	1	11212	2	Y	170	170	0			10
							187	9									
07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	375	1	11557	2	Y	170	170	0			10
							187	9									
*08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	523	1	12422	2	Y	171	171	0			10
							188	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	385	1	9868	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
*06	9030	X	8261	-0-	-769	-0-	277	1	7900	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*07	9331	X	7155	-0-	-2176	-0-	222	1	6850	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5785	2	Y	77	76	0			5
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3578	-0-	-1475	-0-	130	1	3338	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
*06	5160	X	4106	-0-	-1054	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
07	5332	X	3588	-0-	-1744	-0-	110	1	3371	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	98	98	0			6
							108	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4211	-0-	-873	-0-	156	1	3996	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	179	1	5105	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	170	1	4034	2	Y	39	40	0			2
							43	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
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	2228	-0-	-4344	-0-	80	1	2052	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	218	1	6682	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	82	82	0			5
							90	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	250	1	6392	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	216	1	6160	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	183	1	5630	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	212	1	5042	2	Y	45	45	0			3
							50	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
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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	180	1	4616	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5002	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	189	1	5804	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	206	1	4877	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8471	-0-	-1139	-0-	314	1	8043	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
*06	9120	X	7732	-0-	-1388	-0-	258	1	7364	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
07	9300	X	7953	-0-	-1347	-0-	247	1	7596	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
*08	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	1122	1	26614	2	Y	100	100	0			6
							110	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
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	1239	-0-	-2729	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*06	3810	X	2065	-0-	-1745	-0-	70	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2096	-0-	-1841	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	38	1	912	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 #: 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
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	13086	-0-	-523	-0-	485	1	12406	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
*06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	318	1	9071	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
07	13609	X	10080	-0-	-3529	-0-	311	1	9583	2	Y	169	169	0			10
							186	9									
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	161	161	0			10
							177	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
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	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	260	1	6652	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
*06	6720	X	6187	-0-	-533	-0-	206	1	5881	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
07	6944	X	6617	-0-	-327	-0-	205	1	6314	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	171	1	4056	2	Y	71	72	0			4
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	151	1	3854	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	116	1	3564	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	130	1	3095	2	Y	106	106	0			6
							117	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
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	4026	-0-	-748	-0-	147	1	3758	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
*06	4830	X	3872	-0-	-958	-0-	127	1	3626	2	Y	108	107	0			7
							119	9									
*07	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	148	1	4538	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	168	1	3982	2	Y	109	108	0			7
							120	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

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	2603	-0-	-4186	-0-	91	1	2339	2	Y	156	160	0			9
							172	9									
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	230	1	6569	2	Y	184	182	0			11
							202	9									
*07	6665	X	5183	-0-	-1482	-0-	156	1	4817	2	Y	191	191	0			11
							210	9									
*08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	205	204	0			12
							226	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

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	11054	-0-	-2400	-0-	397	1	10154	2	Y	458	461	0			26
							504	9									
*06	12360	X	9791	-0-	-2569	-0-	315	1	8993	2	Y	438	437	0			27
							482	9									
*07	12462	X	10542	-0-	-1920	-0-	316	1	9745	2	Y	437	438	0			26
							481	9									
*08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	308	1	7310	2	Y	343	348	0			21
							377	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

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	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	736	1	18852	2	Y	295	296	0			17
							325	9									
*06	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	647	1	18465	2	Y	281	281	0			17
							309	9									
07	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	514	1	15811	2	Y	281	282	0			16
							309	9									
*08	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	511	1	12119	2	Y	285	284	0			17
							314	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7687	-0-	-1241	-0-	276	1	7057	2	Y	322	324	0			18
							354	9									
*06	8640	X	6104	-0-	-2536	-0-	196	1	5580	2	Y	298	298	0			18
							328	9									
07	8928	X	6891	-0-	-2037	-0-	206	1	6346	2	Y	308	308	0			18
							339	9									
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	193	1	4588	2	Y	312	311	0			19
							343	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

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	3420	-0-	320	320	124	1	3167	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
*06	3027	X	2707	-0-	-320	-0-	88	1	2498	2	Y	111	111	0			7
							122	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2690	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	Y	87	88	0			5
							96	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

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	5871	-0-	-329	-0-	215	1	5506	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*06	6000	X	5274	-0-	-726	-0-	174	1	4958	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	195	1	5995	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1749	2	Y	100	102	0			6
							110	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	180	1	4604	2	Y	36	34	0			2
							40	9									
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	125	1	3865	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	143	1	3387	2	Y	27	27	0			2
							30	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
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	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	191	1	4897	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	177	1	5055	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	168	1	5152	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	165	1	3921	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	390	1	9977	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*06	9480	X	9408	-0-	-72	-0-	318	1	9065	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	9641	X	9547	-0-	-94	-0-	300	1	9222	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	329	1	7799	2	Y	18	18	0			1
							20	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
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	37708	-0-	-36599	-0-	1352	1	34614	2	Y	1584	1593	0			90
							1742	9									
*06	54480	X	38754	-0-	-15726	-0-	1257	1	35835	2	Y	1512	1510	0			92
							1663	9									
07	55831	X	32056	-0-	-23775	-0-	957	1	29439	2	Y	1509	1513	0			88
							1660	9									
*08	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	793	1	18822	2	Y	1185	1201	0			72
							1304	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4875	-0-	-1263	-0-	181	1	4622	2	Y	66	67	0			4
							73	9									
*06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	165	1	4698	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
07	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	166	1	5112	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
*08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	186	1	4405	2	Y	68	68	0			4
							75	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
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	4870	-0-	-679	-0-	182	1	4653	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	5190	X	4706	-0-	-484	-0-	158	1	4515	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	144	1	4431	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	149	1	3535	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	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
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	12416	-0-	-3208	-0-	460	1	11778	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
*06	14490	X	11230	-0-	-3260	-0-	375	1	10687	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
07	14415	X	11215	-0-	-3200	-0-	348	1	10696	2	Y	155	155	0			9
							171	9									
*08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	328	1	7794	2	Y	121	123	0			7
							133	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	381	1	9757	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	309	1	8799	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	289	1	8902	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	285	1	6768	2	Y	100	102	0			6
							110	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
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	5542	-0-	-1309	-0-	205	1	5243	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*06	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	162	1	4623	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	6665	X	4415	-0-	-2250	-0-	136	1	4193	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3424	2	Y	82	82	0			5
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	376	1	9630	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	318	1	9061	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	314	1	9657	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	327	1	7757	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
03	3813	X	2884	-0-	-929	-0-	116	1	2710	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	3390	X	2567	-0-	-823	-0-	113	1	2406	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	129	1	3311	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*06	3390	X	2574	-0-	-816	-0-	85	1	2431	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*07	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	83	1	2529	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	Y	42	42	0			3
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	59427	X	51518	-0-	-7909	-0-	3492	1	47287	2	Y	672	603	1			610
							739	9									
*08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	494	283	1			821
							543	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

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
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	109	1	1234	2	Y	61	160	1			28
							67	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	Y	9					37
							10	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	71	2	9	9	Y	8	1	1			7
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	7	1			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

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
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					40
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					43

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2468	2	34	9	N	31					180
*08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47	9	N	43	190	1			33

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

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
07	3162	X	1502	-0-	-1660	-0-	1469	2	33	9	N	30					140
08	3162	X	1738	-0-	-1424	-0-	1692	2	46	9	N	42					182

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

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									
07	3100	N	58266	-0-	55166	126795	78	1	57452	3	Y	669	692	1			156
							736	9									
*08	166206	X	39411	-0-	-126795	-0-	60	1	38872	3	Y	435	539	1			52
							479	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

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									
07	3100	N	2008	-0-	-1092	3947	222	1	1762	3	Y	22	46	1			23
							24	9									
*08	3100	N	1407	-0-	-1693	2254	110	1	1282	3	Y	14	19	1			18
							15	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		10	-0-	10	3593	10	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3593					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

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	5783	R	-0-	-0-	-5783	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

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
07	2852	X	1724	-0-	-1128	-0-	1595	2	129	9	Y	117	100	1			28
08	2852	X	1314	-0-	-1538	-0-	1312	2	2	9	Y	2	29	1			1

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

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	1294	-0-	-39	-0-	1050	2	244	9	N	222	191	1			46
06	2040	X	1101	-0-	-939	-0-	916	2	185	9	N	168	185	1			29
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2284	2	196	9	N	178	167	1			40
*08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2068	2	202	9	N	184	171	1			53

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

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	739	-0-	-594	-0-	642	2	97	9	Y	88	89	1			3
06	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1028	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	1333	N	57	-0-	-1276	-0-	43	2	14	9	Y	13	13	1			2
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	2	1			-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

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	3132	-0-	-247	-0-	2669	2	463	9	Y	421	279	1			307
06	3270	X	1937	-0-	-1333	-0-	1654	2	283	9	Y	257	364	1			200
07	3379	X	2170	-0-	-1209	-0-	1590	2	580	9	Y	527	453	1			274
08	3379	X	1351	-0-	-2028	-0-	1141	2	210	9	Y	191	379	1			86

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	829	2	260	9	Y	236	191	1			97
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					97
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	622	2	928	9	Y	844	750	1			191
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	897	2	243	9	Y	221	349	1			63

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	210	2	18	9	Y	16	12	1			4

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	188	-0-	-835	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	21607	X	18154	-0-	-3453	-0-	17210	2	944	9	N	858	812	1		191
*08	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	20714	2	983	9	N	894	829	1		256

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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
07	9796	X	5271	-0-	-4525	-0-	4499	2	772	9	Y	702	704	1		98
08	9145	X	4116	-0-	-5029	-0-	3474	2	642	9	Y	584	657	1		25

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

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
07	11315	X	5734	-0-	-5581	-0-	4899	2	835	9	Y	759	764	1		106
08	9703	X	4200	-0-	-5503	-0-	3831	2	369	9	Y	335	427	1		14

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

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
07	2077	X	1520	-0-	-557	-0-	1065	2	455	9	Y	414	357	1		247
08	1922	X	688	-0-	-1234	-0-	589	2	99	9	Y	90	277	1		60

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

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
07	8680	X	6907	-0-	-1773	-0-	6509	2	398	9	N	362	341	1		81
08	8587	X	8342	-0-	-245	-0-	7933	2	409	9	N	372	346	1		107

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

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-
07	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
*08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3511	2	453	9	N	412	370	1			370
*08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4605	2	473	9	N	430	343	1			457

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	229	2	N	20			108
							22	9							
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	15			123
							17	9							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	12			135
							13	9							
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	35	1	192	2	N	7			142
							8	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	23			165
							25	9							
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	29	1	182	2	N	17			182
							19	9							

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

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
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	2	N	5			118
							6	9							
08	1271	X	986	-0-	-285	-0-	134	1	852	2	N	-0-			118

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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							
07	682	X	14	-0-	-668	-0-	1	1	13	2	N	-0-			432
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			432

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					17
07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			N	-0-					17
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

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	688	-0-	-92	-0-	688	3			N	-0-					72
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2					74
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6					80

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

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	290	-0-	-1420	-0-	290	3			N	-0-					8
07	2108	X	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					8
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

03	2604	N	2263	-0-	-341	-0-	2263	3			Y	-0-					15
04	2460	N	1328	-0-	-1132	-0-	1328	3			Y	-0-					15
05	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	2057	3			Y	-0-					15
06	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1758	3			Y	-0-					15
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					15
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					15

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	3	9	9	N	8					34
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					34
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					34

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					40
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3135	3	8	9	N	7	35	1			12
*08	3094	N	3051	-0-	-43	-0-	3051	3			N	-0-					12

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
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	2592	-0-	-288	-0-	2592	3			N	-0-					87
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3314	3	45	9	N	41	110	1			18
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	N	7					25

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

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	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	5					5
							6	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	4					9
							4	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	3	Y	3					12
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

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	234	-0-	-336	-0-	234	3			N	-0-					7
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					7
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					13
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					32
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8					40
08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					40

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					44
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	N	6					50
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-					77
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					77
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	792	-0-	-378	-0-	783	3	9	9	N	8					8
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					8
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-					22
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					22
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					108
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	3	1	9	N	1					109
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					109

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	4548	-0-	-162	-0-	4539	3	9	9	N	8					66
07	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	4576	3	2	9	N	2					68
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	3	2	9	N	2					70

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	3	1	9	N	1					85
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	3	13	9	N	12					97
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-	29	1			68

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

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	3022	-0-	-398	-0-	3016	3	6	9	Y	5					58
07	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3133	3	3	9	Y	3					61
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	Y	2					63

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					2
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	2					4
							2	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1					5
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	2					6
							2	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	3					9
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	172 7	1 9	2852	3	Y	6	8	1			17
04	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	143 7	1 9	2955	3	Y	6	17	1			6
05	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	120 6	1 9	2652	3	Y	5					11
06	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	133 12	1 9	2836	3	Y	11					22
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	3204	3	Y	9					31
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	132 9	1 9	2991	3	Y	8					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	107 4	1 9	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	504	-0-	-1236	-0-	22 4	1 9	478	3	Y	4					4
07	1798	X	529	-0-	-1269	-0-	23 4	1 9	502	3	Y	4					8
08	1798	X	449	-0-	-1349	-0-	19 3	1 9	427	3	Y	3					11

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					74
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					74
08	1550	X	663	-0-	-887	-0-	663	3			N	-0-					74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	3	11	9	N	10					154
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	3	7	9	N	6					160
*08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5452	3	11	9	N	10					170

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	7					7
							8	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	3	Y	6					13
							7	9									
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	3	Y	5					18
							6	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

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	1181	-0-	-49	-0-	1178	3	3	9	N	3	2	8			93
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2	1	8			94
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					94

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	3	13	9	N	12					65
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1					66
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					67

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	2641	-0-	-539	-0-	2637	3	4	9	N	4					142
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					142
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-					142

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	3	24	9	Y	22					68
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	186	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					69

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	3	14	9	Y	13					113
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	3	4	9	Y	4	48	1			69
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					70

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1					34
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					34
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					34

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

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							
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	290	1	685	2	N	-0-					14
							253	3									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	274	1	678	2	N	-0-	4	6			2
							252	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	208	1	2670	3	Y	6	10	1			7
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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									
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	70	1	917	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	48	1	623	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	129 120	1 3	322	2	N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	275 23	1 9	4078	3	Y	21	16	1			10
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	263 17	1 9	3900	3	Y	15	17	1			8
05	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	198 18	1 9	2926	3	Y	16	16	1			8
06	4290	X	1662	-0-	-2628	-0-	106 11	1 9	1545	3	Y	10					18
07	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	276 18	1 9	3639	3	Y	16	17	1			17
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	320 11	1 9	4111	3	Y	10	17	1			10

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
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	215 178	1 3	566	2	N	-0-					13
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209 174	1 3	535	2	N	-0-					13
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224 211	1 3	548	2	N	-0-					13
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	218 187	1 3	522 2	2 9	N	2					15
*07	961	N	930	-0-	-31	-0-	219 192	1 3	519	2	N	-0-					15
*08	992	N	905	-0-	-87	-0-	206 189	1 3	510	2	N	-0-	3	6			3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	731 603	1 3	1917	2	N	-0-					58
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715 597	1 3	1837	2	N	-0-					58
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629 591	1 3	1537	2	N	-0-					58
06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	730 626	1 3	1753 9	2 9	N	8					66
*07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	737 644	1 3	1745	2	N	-0-					66
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	711 657	1 3	1762 142	2 9	N	129	156	1	10	6	11

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17 13	1 3	44	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16 14	1 3	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18 18	1 3	45	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17 15	1 3	41	2	N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33 29	1 3	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	14 14	1 3	35 3	2 9	N	3					3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	670	-0-	-384	-0-	151 124	1 3	395	2	N	-0-					18
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	252 211	1 3	649	2	N	-0-					18
05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190 178	1 3	464	2	N	-0-					18
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	204 175	1 3	491 4	2 9	N	4					22
*07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	192 168	1 3	456	2	N	-0-					22
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	183 169	1 3	454	2	N	-0-	7	6			1

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	302 250	1 3	793	2	N	-0-					19
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	282 235	1 3	723	2	N	-0-					19
05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253 238	1 3	618	2	N	-0-					19
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	320 274	1 3	768 2	2 9	N	2					21
*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	288 251	1 3	681	2	N	-0-					21
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	381 353	1 3	945	2	N	-0-	4	6			10

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3813	#	2446	-0-	-1367	-0-	2436	2	10	9	N	9					52
08	4216	#	3236	-0-	-980	-0-	3225	2	11	9	N	10					62

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	13062	X	13062	-0-	-0- B	-0-	12974	2	88	9	N	80					329
*08	12628	X	12628	-0-	-0- B	-0-	12600	2	28	9	N	25	184	1			170

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	93	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	92	1	784	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	87	1	785	2	N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	130	1	1111	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

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-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	187	1	1598	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

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
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	140	1	565	2	Y	-0-					1
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	140	1	560	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

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
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	388	1	1570	2	Y	-0-					1
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	1501	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

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-
07	837	X	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
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-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
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-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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
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-
07	4371	X	3556	-0-	-815	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3509	-0-	-862	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	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
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-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
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-
07	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10604 - 11382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	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
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-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

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-
07	3627 X	2917	-0-	-710	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2940	-0-	-656	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

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-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

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-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	19	7			-0-
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1274	-0-	-648	-0-	23	1	1250	2	N	1					1
							1	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	76	1	1133	2	N	1					1
							1	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					1

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
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-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5470	-0-	-606	-0-	101	1	5366	2	N	3					3
							3	9									
06	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	376	1	5309	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*07	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	358	1	5359	2	N	-0-					2
08	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	332	1	4772	2	N	2	1	1			3
							2	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	4	7			1
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	76	1	1078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

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-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

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-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

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-
07	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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
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									
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	1					1
							1	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	N	-0-					1

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
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-
07	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3760	-0-	-1200	-0-	3760	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
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-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	177	1	2635	2	N	-0-					1
08	2945	X	2295	-0-	-650	-0-	149	1	2144	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	810	-0-	-864	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	255	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*08	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	245	1	2098	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
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-
07	1736	N	1544	-0-	-192	B	-0-	154	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1347	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	558	N	547	-0-	-11	B	-0-	55	1	492	2	Y	-0-			-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	62	1	529	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	B	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4694	-0-	-49	B	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

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-
07	3689	X	3497	-0-	-192	B	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3102	-0-	-587	B	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

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-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	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
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-
07	620	N	260	-0-	-360 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	217	N	187	-0-	-30 B	-192	187	2			Y	-0-					-0-
*08	10	N	202	-0-	192 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	16446	X	3722	-0-	-12724 B	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4378	-0-	-830 B	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

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-
07	2821	X	2394	-0-	-427 B	-8059	2394	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2338	-0-	-483 B	-8059	2338	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	5239	X	4441	-0-	-798	B	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4116	-0-	-1123	B	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	248	N	85	-0-	-163	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

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-
07	2759	X	2265	-0-	-494	B	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2431	-0-	-328	B	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	0	N	82	-0-	82	B	-1413	82	2			N	-0-					-0-
08	0	N	35	-0-	35	B	-1378	35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1422	-0-	-562	-0-	401 1 198 9		823	3	N	180	175	1	1	8	229
04	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	434 1 271 9		691	3	N	246	174	1			301
05	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	436 1 133 9		622	3	N	121	174	1			248
06	1980	N	1039	-0-	-941	-0-	433 1 131 9		475	3	N	119	136	1			231
07	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	429 1 166 9		478	3	N	151	142	1	1	7	239
08	1922	N	902	-0-	-1020	-0-	336 1 144 9		422	3	N	131	157	1			213

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	973 1 2 9		1995	3	N	2	3	1			3
04	3330	X	2255	-0-	-1075	-0-	866 1 12 9		1377	3	N	11	3	1	4	8	7
05	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	966 1 88 9		1378	3	N	80	4	1	3	8	80
06	4320	X	1833	-0-	-2487	-0-	864 1 23 9		946	3	N	21	44	1			57
07	4464	X	1756	-0-	-2708	-0-	824 1 13 9		919	3	N	12	35	1			34
08	4464	X	1358	-0-	-3106	-0-	602 1		756	3	N	-0-	22	1			12

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
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									
07	1457	N	797	-0-	-660	-0-	377	1	420	3	N	-0-	9	1			5
08	1457	N	745	-0-	-712	-0-	330	1	415	3	N	-0-	3	1			2

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	DLQ G-10		3710	-0-	3710	7317	3558	2	152	9	Y	138					299
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7317					Y	NO RPT					299

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

*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-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
07	69054	R	69054	-0-	-0-	-0-	2878	1	64062	2	N	1922	1904	1			243
							2114	9									
08	65441	#	47817	-0-	-17624	-0-	46488	2	1329	9	N	1208	1451	1			-0-

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

*10	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	64	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	57	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	42	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	65	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	318	1	4762	2	N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4452	2	N	-0-					-0-
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-
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	340	1	4745	2	N	-0-					-0-
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	356	1	4880	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

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-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	226	1	3152	2	N	-0-					-0-
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	357	1	4897	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	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 #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5332	X	3894	-0-	-1438	-0-	260	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3734	-0-	-1753	-0-	254	1	3480	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	65	1	903	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	60	1	823	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	N	-0-			-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	828	-0-	-226	-0-	55	1	773	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	763	-0-	-291	-0-	52	1	711	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	285	1	3978	2	N	-0-			-0-
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	238	1	3273	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 #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	N	785	-0-	-207	-0-	52	1	733	2	N	-0-			-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	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
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-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	N	-0-			-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	1821	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
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-
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	199	1	2251	2	N	-0-			-0-
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	207	1	2224	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
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-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	184	1	1984	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. (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
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-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1271	N	648	-0-	-623	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	691	-0-	-611	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

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-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
07	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	144	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	153	1	2094	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

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-
07	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	76	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	77	1	1053	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

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-
07	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	502	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	471	1	6467	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 #: 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
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-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-			-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

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-
07	434	N	212	-0-	-222	-0-	14	1	198	2	N	-0-			-0-
08	372	N	121	-0-	-251	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

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-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-			-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

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-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-			-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

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-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

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-
07	1612	X	1326	-0-	-286	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-			-0-
08	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	117	1	1258	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 #: 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
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-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					-0-
*08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	181	1	2487	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
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-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	294	1	4111	2	N	-0-					-0-
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	300	1	4122	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	481	1	6725	2	N	-0-					-0-
*08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	573	1	7862	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	N	-0-					-0-
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2014	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	53	1	737	2	N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	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 #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

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-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	93	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	94	1	1290	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

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-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	350	1	4894	2	N	-0-					-0-
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	376	1	5156	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

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-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

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-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

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-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	200	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	235	1	3222	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 #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1550	N	382	-0-	-1168	-0-	26	1	356	2	N	-0-			-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	1240	N	909	-0-	-331	-0-	61	1	848	2	N	-0-			-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	59	1	816	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	325	1	4537	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	327	1	4488	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 #: 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
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-
07	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	422	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5920	-0-	-1551	-0-	402	1	5518	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
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-
07	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	153	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	139	1	1905	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1	327	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
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-
07	1829	N	185	-0-	-1644	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	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
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-
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	633	1	7170	2	N	-0-					-0-
*08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	666	1	7172	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-			-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

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-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

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-
07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	63	1	884	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	79	1	1081	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

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-
07	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	135	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1842	-0-	-514	-0-	125	1	1717	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

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-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

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-
07	11222	X	10100	-0-	-1122	-0-	675	1	9425	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10039	-0-	-1183	-0-	682	1	9357	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

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-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	N	-0-			-0-
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	159	1	2183	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	243	1	3393	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	239	1	3275	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	180	1	1489	2	N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	173	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	144	1	1230	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
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-
07	2976	N	2149	-0-	-827	-0-	144	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	138	1	1893	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
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-
07	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	102	1	1431	2	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	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
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-
07	961	N	772	-0-	-189	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	58	1	793	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
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-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	149	1	2080	2	N	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	143	1	1968	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4743	X	415	-0-	-4328	-0-	28	1	387	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	471	-0-	-4272	-0-	32	1	439	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

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-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	71	1	993	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	74	1	1010	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

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-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	268	1	3749	2	N	-0-			-0-
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	270	1	3711	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

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-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	-0-			-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	123	1	1049	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

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-
07	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	136	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	142	1	1951	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

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-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
08	961	N	477	-0-	-484	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

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-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	74	1	1020	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	139	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

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-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	146	1	2043	2	N	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

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-
07	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

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-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2403	2	N	-0-					-0-
*08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	155	1	2172	2	N	-0-					-0-
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	161	1	2213	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

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-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	87	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

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-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
07	3056	N	3007	-0-	-49	-0-	201	1	2806	2	N	-0-					-0-
*08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	203	1	2781	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	51	1	709	2	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	52	1	711	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

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-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	506	1	7074	2	N	-0-					-0-
*08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	513	1	7045	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

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-
07	4867	X	4541	-0-	-326	-0-	303	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	322	1	4415	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 #: 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
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-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	152	1	2124	2	N	-0-			-0-
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	2275	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

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-
07	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	107	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	126	1	1725	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

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-
07	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	168	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	172	1	2358	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

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-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

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-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

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-
07	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	193	1	2696	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	200	1	2746	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

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-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	50	1	695	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	54	1	742	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 #: 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
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-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	86	1	1196	2	N	-0-			-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	223 1042	1 3	3314	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	226 1040	1 3	3200	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	221 1211	1 3	3152	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4434	-0-	-36	-0-	213 1109	1 3	3112	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	223 1165	1 3	3152	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	234 1155	1 3	3104	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	371	1	5236	2	N	-0-					1
							1929	3									
*08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	388	1	5169	2	N	-0-					1
							1926	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1229	2	N	-0-					-0-
							455	3									
08	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					-0-
							412	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
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									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
							151	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
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-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	324	1	4703	2	N	-0-					-0-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	352	1	4861	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					1
							109	3									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					1
							131	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	324	1	4846	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	322	1	4547	2	N	-0-					-0-
							1475	3									
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	314	1	4473	2	N	-0-					-0-
							1716	3									
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	297	1	4358	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	306	1	4321	2	N	-0-					-0-
							1594	3									
*08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	327	1	4339	2	N	-0-					-0-
							1616	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	192	1	2839	2	N	-0-					-0-
							889	3									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					-0-
							874	3									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	184	1	2625	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	175	1	2588	2	N	-0-					-0-
							926	3									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	187	1	2646	2	N	-0-					-0-
							975	3									
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	2667	2	N	-0-					-0-
							993	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	272	1	3835	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
*08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	259	1	3457	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

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-
07	5022	X	2934	-0-	-2088	-0-	189	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	280	1	3859	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	122	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	117	1	1619	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
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	172 797	1 3	2542	2	N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177 813	1 3	2505	2	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	172 952	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	169 881	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	181 938	1 3	2544	2	N	-0-					-0-
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	190 944	1 3	2535	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	74	1	1077	2	N	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	68	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	78	1	1080	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	81	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	85	1	1175	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	191	1	2859	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
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									
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
							140	3									
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
							134	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

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-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1976	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

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-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	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

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-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	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

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-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2602	2	N	-0-					-0-
*08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	180	1	2694	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	2	N	-0-					-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	16	1	242	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

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-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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-
07	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	237	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3049	-0-	-1384	-0-	207	1	2842	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
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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
							210	3									
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
							206	3									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
							200	3									
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	37	1	554	2	N	-0-					-0-
							200	3									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							251	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-	5	1			51
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					51

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

03	2201	X	2096	-0-	-105	-0-	161	1	1929	2	Y	5					19
							6	9									
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	-0-					13
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	5					18
							6	9									
07	1767	X	1714	-0-	-53	-0-	137	1	1575	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
*08	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	118	1	1252	2	Y	5					16
							6	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	293	1	3500	2	Y	8					28
							9	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269	1	3366	2	Y	8	18	1			18
							9	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	279	1	3491	2	Y	-0-					18
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	245	1	2895	2	Y	9					27
							10	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	272	1	3128	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	272	1	2891	2	Y	10					27
							11	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	654	N	654	-0-	-0-		-0-	52	1	601	2	Y	1	9	1			9
								1	9									
08	682	N	620	-0-	-62		-0-	53	1	565	2	Y	2					11
								2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8205	X	8205	-0-	-0-		-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1147	N	978	-0-	-169	B	-0-	78	1	898	2	Y	2	6	1			10
								2	9									
08	1209	N	1086	-0-	-123	B	-0-	93	1	990	2	Y	3					13
								3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	217	S	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					117
08	310	S	-0-	-0-	-310	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
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									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	117	1	1244	2	Y	4					14
							4	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					63
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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													
07	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	157	1	740	2	N	314	179	1							197
							345	9													
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	128	1	555	2	N	276	356	1							117
							304	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
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									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	116	1	546	2	Y	3					3
							3	9									
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	108	1	470	2	Y	2					5
							2	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
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									
07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	405	1	1905	2	Y	1					12
							1	9									
*08	2387	N	1482	-0-	-905	-0-	277	1	1203	2	Y	2					14
							2	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	149	1	647	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
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									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	529	1	2488	2	Y	1					33
							1	9									
08	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	453	1	1971	2	Y	1					34
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	Y	-0-					53
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	109	1	473	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14415	X	12680	-0-	-1735	-0-	2213	1	10406	2	Y	55					198
							61	9									
08	14415	X	9762	-0-	-4653	-0-	1818	1	7904	2	Y	36					234
							40	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	494	1	2324	2	N	2					66
							2	9									
08	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	417	1	1811	2	N	1					67
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					38
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					38

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
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
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	127	1	597	2	N	-0-					43
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	109	1	472	2	N	-0-					43

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	155	X	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	2	N	-0-					49
*08	155	X	108	-0-	-47	-0-	20	1	88	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					42
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-					42

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	199	1	1555	2	N	38	165	1			50
							42	9									
08	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	214	1	1651	2	N	27					77
							30	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
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									
07	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	325	1	2535	2	N	93					200
							102	9									
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	376	1	2904	2	N	2					202
							2	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	92	1	717	2	N	7					125
							8	9									
08	1054	X	842	-0-	-212	-0-	95	1	738	2	N	8					133
							9	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					98
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	5					103
							6	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	104	1	810	2	N	-0-					160
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1014	2	N	12					172
							13	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
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
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16 105	1 9	596	2	N	95	2	8			198
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16 136	1 9	580	2	N	124	190	1			132

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

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
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	50 2	1 9	1865	2	N	2	2	8			54
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	55 13	1 9	2019	2	N	12					66

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

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
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	27 22	1 9	1023	2	N	20					135
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22 45	1 9	799	2	N	41					176

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

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
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9610	X	7498	-0-	-2112	-0-	159	1	7231	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
08	8742	X	6426	-0-	-2316	-0-	126	1	6193	2	Y	97	96	0			3
							107	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	86	1	3915	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3906	X	3183	-0-	-723	-0-	63	1	3107	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	286	1	12993	2	Y	-0-					-0-
*08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	210	1	10314	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	122	1	5551	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
08	5859	X	5016	-0-	-843	-0-	99	1	4858	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

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
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									
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	51	1	2296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	42	1	2090	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
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									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
07	992	X	588	-0-	-404	-0-	13	1	572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	899	X	436	-0-	-463	-0-	9	1	423	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
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									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	338	1	12142	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	531	1	18937	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	527	X	402	-0-	-125	-0-	8	1	377	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	527	X	235	-0-	-292	-0-	5	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
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									
07	6820	X	3864	-0-	-2956	-0-	103	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

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
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									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	84	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	73	1	2597	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2449	X	108	-0-	-2341	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	109	-0-	-2340	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	269	1	12205	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
08	11439	X	10279	-0-	-1160	-0-	202	1	9943	2	Y	122	122	0			3
							134	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	155	X	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	49	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	33	1	1648	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

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									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

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									
07	6541	X	3520	-0-	-3021	-0-	76	1	3432	2	Y	11	15	0			-0-
							12	9									
08	6169	X	2796	-0-	-3373	-0-	55	1	2730	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

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-
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	110	1	3955	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	91	1	3247	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	92	1	4189	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	76	1	3715	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

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									
07	8494	X	6075	-0-	-2419	-0-	131	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	100	1	4920	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	3075	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	78 23	1 9	1975	2	Y	21	21	0			1
04	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	61 17	1 9	1622	2	Y	15	16	0			-0-
05	2325	X	1475	-0-	-850	-0-	38 31	1 9	1406	2	Y	28	27	7			1
06	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	42 15	1 9	1459	2	Y	14	15	0			-0-
07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	52 28	1 9	1881	2	Y	25	24	0			1
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19 6	1 9	663	2	Y	5	6	0			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	203	4 42	1 9	157	2	Y	38	37	0			1
08	T. A.		186	-0-	186	389	3 70	1 9	112	2	Y	64	63	0			2

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
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	7093 83	2 9	Y	75	74	0			3
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	103 2	1 4	6894 75	2 9	Y	68	69	0			2
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	137 36	1 9	6306	2	Y	33	34	7			1
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132 87	1 9	6120	2	Y	79	78	0			2
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	136 262	1 9	6152	2	Y	238	234	0			6
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	105 262	1 9	5166	2	Y	238	238	0			6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	200	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	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
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-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1426	X	1046	-0-	-380	-0-	23	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	836	-0-	-590	-0-	17	1	819	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

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									
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

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									
07	4712	X	3143	-0-	-1569	-0-	68	1	3067	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	57	1	2791	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

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									
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	5	1	230	2	Y	270	265	0			7
							297	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	26	32	0			1
							29	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
07	8928	X	8137	-0-	-791	-0-	174	1	7883	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
08	8928	X	6563	-0-	-2365	-0-	129	1	6352	2	Y	74	74	0			2
							81	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
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-	64	1	2968	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	4110	X	3145	-0-	-965	-0-	66	1	3040	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	4247	X	3260	-0-	-987	-0-	70	1	3154	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	3968	X	2988	-0-	-980	-0-	59	1	2899	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	27	1	1205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3643	-0-	-108	-0-	3586	2	57	9	N	52	190	0			69
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3914	2	472	5	N	45					114
							50	9									
07	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	2548	2	325	5	N	42					156
							46	9									
*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3583	2	519	5	N	33					189
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	15	16	7			-0-
							17	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4743	X	1756	-0-	-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
08	4588	X	2059	-0-	-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14787	X	11117	-0-	-3670	-0-	238	1	10800	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
08	13981	X	9577	-0-	-4404	-0-	190	1	9323	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	368	1	16697	2	Y	221	222	0			5
							243	9									
*08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	283	1	13924	2	Y	224	223	0			6
							246	9									

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
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									
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
							953	9									
*08	37426	X	37426	-0-	-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
							748	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	374	2	48	5	N	-0-					60
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1262	2	183	5	N	60					-0-
							66	9									

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1960	2	21	9	N	19	193	1			40
06	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	1239	2	150	5	N	27					67
							30	9									
07	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1512	2	193	5	N	30					97
							33	9									
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	5	N	18					115
							20	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

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									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

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									
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	28	1	1002	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
08	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	44	1	1585	2	Y	61	60	0			2
							67	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

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-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

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									
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	111	1	5025	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	82	1	4044	2	Y	83	83	0			2
							91	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	15	7			60
06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			N	-0-					60
07	3100	N	5199	-0-	2099	3963	5199	2			N	-0-					60
*08	3100	N	4298	-0-	1198	5161	4232	2	66	9	N	60					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2217	2	67	9	N	61	190	1			55
06	3000	N	4675	-0-	1675	1675	4601	2	74	9	N	67					122
07	3100	N	5068	-0-	1968	3643	5007	2	61	9	N	55					177
*08	3100	N	3611	-0-	511	4154	3572	2	39	9	N	35	189	1			23

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	70	1	3180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3782	X	1064	-0-	-2718	-0-	21	1	1041	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
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
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					99
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	860	2	109	9	N	99					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

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	7	2
							113	9									
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214	1	7500	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	200	1	7174	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169	1	6042	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

03	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1379	2	108	9	N	98	226	0			108
04	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3196	2	62	9	N	56					164
05	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3374	2	97	9	N	88	191	1			21
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6283	2	125	9	N	114					135
07	3379	X	876	-0-	-2503	-0-	861	2	15	9	N	14					149
08	3379	X	44	-0-	-3335	-0-	44	2			N	-0-					149

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

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									
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479	1	17194	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
*08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289	1	10325	2	Y	60	60	0			2
							66	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
*08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

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
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	992	X	992	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	427	419	0			10
							470	9									
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	142	149	0			3
							156	9									
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
*08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1655	2	Y	165	164	0			4
							182	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	233	1	8691	2	Y	34	34	0	1	7	1
							37	9									
06	10410	X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	10757	X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10757	X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	28	5	2	23	9	Y	21	20	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	1	0			-0-
07	3093	X	3065	-0-	-28	-0-	63	1	2879	2	Y	111	108	0			3
							122	9									
*08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	101	101	0			3
							111	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4801	X	4729	-0-	-72	-0-	128	1	4587	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	12245	X	9968	-0-	-2277	-0-	208	1	9434	2	Y	296	294	0			7
							326	9									
08	12245	X	8407	-0-	-3838	-0-	162	1	7973	2	Y	246	246	0			7
							271	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	-4608	-0-	24	2	18	9	N	16	193	1			35
06	4320	X	1775	-0-	-2545	-0-	1721	2	54	9	N	49					84
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7204	2	86	9	N	78					162
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4174	2	94	9	N	85	190	1			57

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

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	1	7	8
							361	9									
06	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	172	1	7963	2	Y	308	309	0			7
							339	9									
07	10261	X	8193	-0-	-2068	-0-	173	1	7858	2	Y	147	150	0			4
							162	9									
08	9455	X	6034	-0-	-3421	-0-	117	1	5770	2	Y	133	133	0			4
							146	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

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									
07	713	X	567	-0-	-146	-0-	11	1	522	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
08	713	X	597	-0-	-116	-0-	12	1	574	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	353	1	13154	2	Y	57	57	0	1	7	1
								63	9									
06	13350	X	1082	-0-	-12268		-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
								19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282		-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549		-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5301	X	1862	-0-	-3439		-0-	38	1	1723	2	Y	92	91	0			2
								101	9									
08	5301	X	1729	-0-	-3572		-0-	32	1	1581	2	Y	105	104	0			3
								116	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

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
03	1550	N	905	-0-	-645		-0-	778	2	127	9	N	115	251	0			44
04	1614	N	1614	-0-	-0-		-0-	1438	2	176	9	N	160					204
05	1333	N	1253	-0-	-80		-0-	1173	2	80	9	N	73	190	1			59
06	2924	N	2924	-0-	-0-		-0-	2792	2	132	9	N	120					179
07	3100	N	3268	-0-	168		168	3166	2	102	9	N	93	188	1			84
*08	2616	N	2448	-0-	-168		-0-	2346	2	102	9	N	93					177

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3069	X	2159	-0-	-910		-0-	44	1	2001	2	Y	104	103	0			3
								114	9									
*08	1919	N	1919	-0-	-0-		-0-	36	1	1772	2	Y	101	101	0			3
								111	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	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									
07	1302	X	1158	-0-		-144	-0-	28	1	1022	2	Y	97	98	0			2
								107	9									
08	1302	X	310	-0-		-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
								9	9									

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. GAS	(I) 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	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	1	7	2
								76	9									
06	7860	X	5831	-0-		-2029	-0-	122	1	5639	2	Y	64	64	0			2
								70	9									
07	8122	X	5644	-0-		-2478	-0-	121	1	5498	2	Y	23	24	0			1
								25	9									
08	7719	X	4843	-0-		-2876	-0-	96	1	4726	2	Y	19	19	0			1
								21	9									

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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	3658	X	3654	-0-		-4	-0-	77	1	3496	2	Y	74	72	0			2
								81	9									
*08	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	74	1	3649	2	Y	84	84	0			2
								92	9									

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. GAS	(I) 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	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-
07	403	N	393	-0-		-10	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-		-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	39	1	1763	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
08	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	35	1	1740	2	Y	12	13	0	-0-
							13	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	EOM BALANCE
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-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	23	1	1035	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							

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	EOM BALANCE
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							
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169	1	7683	2	Y	126	126	0	3
							139	9							
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130	1	6410	2	Y	128	128	0	3
							141	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

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	EOM BALANCE
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							
07	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	68	1	2458	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0	1
							22	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

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	EOM BALANCE
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							
07	10354	X	8756	-0-	-1598	-0-	180	1	8162	2	Y	376	374	0	9
							414	9							
08	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	95	1	4653	2	Y	330	330	0	9
							363	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

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	EOM BALANCE
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-
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	2	Y	-0-			-0-
08	1023	X	443	-0-	-580	-0-	9	1	434	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

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	EOM BALANCE
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							
07	7719	X	6899	-0-	-820	-0-	146	1	6619	2	Y	122	123	0	3
							134	9							
08	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	110	1	5411	2	Y	118	118	0	3
							130	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	422	1	19124	2	Y	136	133	0			3
							150	9									
*08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	332	1	16341	2	Y	253	249	0			7
							278	9									

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
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									
07	15624	X	10082	-0-	-5542	-0-	217	1	9865	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	13144	X	8275	-0-	-4869	-0-	165	1	8111	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3069	X	1962	-0-	-1107	-0-	42	1	1918	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	39	1	1908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
07	403	X	345	-0-	-58	-0-	7	1	298	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	7	1	335	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	145	1	5200	2	Y	220	217	0		5
							242	9								
08	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	119	1	4262	2	Y	178	178	0		5
							196	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
07	6541	X	4282	-0-	-2259	-0-	92	1	4190	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	6045	X	3277	-0-	-2768	-0-	65	1	3212	2	Y	-0-				-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11791	2	140	9	N	127				150
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10815	2	1305	5	N	101	187	0		64
							111	9								
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10653	2	1360	5	N	103				167
							113	9								
*08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	8327	2	1206	5	N	67	190	0		44
							74	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
07	12090	X	8252	-0-	-3838	-0-	176	1	7989	2	Y	79	79	0		2
							87	9								
08	10819	X	7209	-0-	-3610	-0-	142	1	6996	2	Y	64	64	0		2
							70	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	252	1	9057	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	205	1	7299	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7681	-0-	-100	-0-	7546	2	135	9	Y	123	170	0			72
04	7530	X	7167	-0-	-363	-0-	7043	2	124	9	Y	113	115	0			70
05	7812	X	7807	-0-	-5	-0-	7751	2	56	9	Y	51	101	1			27
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7212	2	870	5	Y	-0-	27	1			-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7332	2	936	5	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6398	-0-	-1290	-0-	5474	2	793	5	Y	120	92	1			28
							132	9									

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
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									
07	3627	X	2846	-0-	-781	-0-	60	1	2725	2	Y	55	58	0			1
							61	9									
08	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	51	1	2509	2	Y	57	56	0			2
							63	9									

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
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	3500	-0-	-5056	-0-	3481	2	19	9	Y	17	34	1			9
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	127	1	5738	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
08	7223	X	5207	-0-	-2016	-0-	102	1	5018	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

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-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3981	2	508	5	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	2878	2	417	5	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

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-
07	6014	X	3855	-0-	-2159	-0-	104	1	3750	2	Y	-0-					-0-
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

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									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

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									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	104	1	4736	2	Y	256	253	0			6
							282	9									
08	4247	X	307	-0-	-3940	-0-	5	1	256	2	Y	42	47	0			1
							46	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	70	1	3164	2	Y	106	110	0			3
							117	9									
08	3689	X	2474	-0-	-1215	-0-	48	1	2341	2	Y	77	78	0			2
							85	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

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									
07	6758	X	5691	-0-	-1067	-0-	122	1	5553	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	100	1	4895	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

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
07	1054	X	956	-0-	-98	-0-	880	2	76	9	Y	69	89	0			50
08	1054	X	880	-0-	-174	-0-	852	2	28	9	Y	25					75

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

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
07	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	1273	2	255	9	Y	232	315	0			144
08	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-	144	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	21111	X	15303	-0-	-5808	-0-	329	1	14911	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
08	19189	X	13081	-0-	-6108	-0-	259	1	12758	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	176	1	7994	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	144	1	7096	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8339	X	2414	-0-	-5925	-0-	2374	2	40	9	Y	36	48	0			22
08	8339	X	3274	-0-	-5065	-0-	3139	2	135	9	Y	123	36	0			109

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	Y	319	311	0			8
							351	9									
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	43	50	0			1
							47	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
*08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	95	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	7001	-0-	3901	3901	6986	2	15	9	Y	14	15	0			10
*08	3100	N	1704	-0-	-1396	2505	1704	2			Y	-0-					10

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	2066	-0-	-3669	-0-	2066	2			Y	-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. (I) GAS 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	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									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
							123	9									

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
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									
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	108	1	4890	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	5022	X	3814	-0-	-1208	-0-	75	1	3688	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	1	0			7

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	4105	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	247	2	23	9	Y	21	23	0			13
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	13	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	33	1	1189	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	139	1	4997	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4048	-0-	-1532	-0-	110	1	3907	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

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
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									
07	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	84	1	3789	2	Y	191	190	0			5
							210	9									
08	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	67	1	3314	2	Y	146	147	0			4
							161	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	64	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	32	1	1568	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
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									
07	11842	X	11186	-0-	-656	-0-	301	1	10821	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	249	1	8883	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
07	22568	X	18000	-0-	-4568	-0-	488	1	17512	2	Y	-0-	4	0		-0-
08	22010	X	14397	-0-	-7613	-0-	392	1	14004	2	Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-				-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-				-0-

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
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								
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	551	1	19806	2	Y	103	102	0		3
							113	9								
*08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0		3
							102	9								

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
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								
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0		3
							138	9								
08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	196	1	6976	2	Y	107	107	0		3
							118	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
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									
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	143	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	114	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	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
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									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	105	1	4779	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
08	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	68	1	3349	2	Y	83	83	0			2
							91	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
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									
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	1	9804	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
*08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	297	1	10595	2	Y	148	149	0			4
							163	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
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									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2348	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
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									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	99	1	3540	2	Y	160	160	0			4
							176	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
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									
07	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	252	1	9047	2	Y	147	147	0			4
							162	9									
08	10478	X	7187	-0-	-3291	-0-	192	1	6864	2	Y	118	119	0			3
							130	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
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									
07	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	313	1	14191	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
08	11253	X	10971	-0-	-282	-0-	218	1	10749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	453	1	16151	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612	X	234	-0-	-1378	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	664	1	32667	2	Y	181	176	0			5
							199	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

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									
07	3689	X	59	-0-	-3630	-0-	1	1	50	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

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									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	89	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	82	1	2939	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	9765	X	7035	-0-	-2730	-0-	190	1	6812	2	Y	31	34	0			1
							34	9									
08	9765	X	2712	-0-	-7053	-0-	73	1	2615	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6212	-0-	-329	-0-	6154	2	58	9	N	53	56	1			28
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6215	2	750	5	N	64	70	1			22
							70	9									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6110	2	780	5	N	60	55	1			27
							66	9									
08	6293	X	5815	-0-	-478	-0-	4890	2	708	5	N	197	178	1			46
							217	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	7874	X	6568	-0-	-1306	-0-	140	1	6331	2	Y	89	91	0			2
							98	9									
08	7874	X	4660	-0-	-3214	-0-	91	1	4481	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	10292	X	9269	-0-	-1023	-0-	248	1	8891	2	Y	118	115	0			3
							130	9									
08	10106	X	7615	-0-	-2491	-0-	205	1	7305	2	Y	96	96	0			3
							106	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. (I) GAS 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	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									
07	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
							272	9									
08	18197	X	15042	-0-	-3155	-0-	404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
							219	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	32643	X	29471	-0-	-3172	-0-	631	1	28633	2	Y	188	188	0			5
							207	9									
08	32643	X	21276	-0-	-11367	-0-	420	1	20658	2	Y	181	181	0			5
							199	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. (I) GAS 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	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									
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0			7
							293	9									
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0			6
							245	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10974	X	9271	-0-	-1703	-0-	251	1	9020	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	10974	X	6381	-0-	-4593	-0-	174	1	6207	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	189	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	871	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

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
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									
07	15624	X	11814	-0-	-3810	-0-	244	1	11089	2	Y	437	438	0			11
							481	9									
08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184	1	9042	2	Y	426	425	0			12
							469	9									

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
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									
07	8463	X	6467	-0-	-1996	-0-	138	1	6262	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
08	7595	X	5369	-0-	-2226	-0-	106	1	5209	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15903	X	11103	-0-	-4800	-0-	238	1	10802	2	Y	57	61	0			1
							63	9									
08	15500	X	8168	-0-	-7332	-0-	161	1	7942	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15872	X	13922	-0-	-1950	-0-	297	1	13472	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
08	15376	X	12008	-0-	-3368	-0-	236	1	11618	2	Y	140	139	0			4
							154	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	31155	X	17881	-0-	-13274	-0-	381	1	17277	2	Y	204	207	0			5
							224	9									
08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232	1	11405	2	Y	197	197	0			5
							217	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10075	X	7925	-0-	-2150	-0-	167	1	7593	2	Y	149	148	0			4
							164	9									
08	9238	X	6695	-0-	-2543	-0-	130	1	6404	2	Y	146	146	0			4
							161	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17763	X	13331	-0-	-4432	-0-	287	1	13026	2	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243	1	11953	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	542	1	24592	2	Y	808	798	0			20
							889	9									
08	26877	X	20938	-0-	-5939	-0-	399	1	19648	2	Y	810	808	0			22
							891	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14818	X	11456	-0-	-3362	-0-	239	1	10828	2	Y	354	352	0			9
							389	9									
08	13175	X	9740	-0-	-3435	-0-	188	1	9237	2	Y	286	287	0			8
							315	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4706	-0-	-595	-0-	4598	2	108	9	Y	98	187	1			70
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	4806	2	580	5	Y	77					147
							85	9									
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4842	2	618	5	Y	84					231
							92	9									
08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	3628	2	525	5	Y	47	191	1			87
							52	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
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									
07	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	282	1	12791	2	Y	172	172	0			4
							189	9									
08	12245	X	10793	-0-	-1452	-0-	211	1	10392	2	Y	173	172	0			5
							190	9									

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
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									
07	10075	X	1707	-0-	-8368	-0-	36	1	1628	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
08	10075	X	982	-0-	-9093	-0-	19	1	912	2	Y	47	47	0			1
							52	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
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									
07	12431	X	9970	-0-	-2461	-0-	213	1	9657	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
08	12431	X	7170	-0-	-5261	-0-	141	1	6931	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

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
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									
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	268	1	12168	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
08	12741	X	11431	-0-	-1310	-0-	222	1	10903	2	Y	279	278	0			8
							307	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0			7
							295	9									
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0			4
							174	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0			8
							332	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-	724	1	32825	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
08	32829	X	28166	-0-	-4663	-0-	561	1	27603	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	294	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9711	-0-	-457	-0-	9537	2	174	9	N	158	371	1	10	7	84
*06	9840	X	9568	-0-	-272	-0-	8447	2	1019	5	N	93					177
							102	9									
07	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	8299	2	1059	5	N	77	192	1			62
							85	9									
08	9796	X	7663	-0-	-2133	-0-	6531	2	946	5	N	169					231
							186	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
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									
07	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	104	1	3730	2	Y	154	154	0			4
							169	9									
08	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	79	1	2810	2	Y	124	125	0			3
							136	9									

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
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									
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	230	1	10448	2	Y	656	644	0			16
							722	9									
*08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	178	1	8771	2	Y	657	655	0			18
							723	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	312	1	2082	2	Y	30	31	1			9
							177	3	33	9							
08	3658	X	1627	-0-	-2031	-0-	203	1	1272	2	Y	19	20	1			8
							131	3	21	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1581	N	624	-0-	-957	-0-	76	1	505	2	Y	-0-					27
							43	3									
08	1488	N	532	-0-	-956	-0-	67	1	421	2	Y	-0-					27
							44	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5518	X	1250	-0-	-4268	-0-	151	1	1008	2	Y	5	5	1			2
							85	3	6	9							
08	4929	X	1347	-0-	-3582	-0-	174	1	1055	2	Y	7	8	1			1
							110	3	8	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	562	1	3752	2	Y	38	39	1			4
							318	3	42	9							
08	5022	X	3672	-0-	-1350	-0-	457	1	2865	2	Y	49	52	1			1
							296	3	54	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
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									
07	7192	X	5562	-0-	-1630	-0-	159	1	5021	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
08	7192	X	5772	-0-	-1420	-0-	149	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							471	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
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							
07	6293	X	5470	-0-	-823	-0-	658	1	4393	2	Y	42	43	1			22
							373	3	46	9							
08	6200	X	4183	-0-	-2017	-0-	522	1	3268	2	Y	51	56	1			17
							337	3	56	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
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							
07	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	66	1	2097	2	Y	5					38
							160	3	6	9							
08	3100	X	994	-0-	-2106	-0-	25	1	876	2	Y	12	47	1			3
							80	3	13	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	156	1	4472	2	Y	72	74	1			40
							342	3	79	9							
08	5704	X	3854	-0-	-1850	-0-	123	1	3389	2	Y	26	48	1			18
							313	3	29	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

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
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							
07	5921	X	3269	-0-		-2652	-0-	93	1	2948	2	Y	4					43
								224	3	4	9							
08	5890	X	2973	-0-		-2917	-0-	76	1	2640	2	Y	14	54	1			3
								242	3	15	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

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
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							
07	5084	X	4041	-0-		-1043	-0-	485	1	3241	2	Y	36	37	1			34
								275	3	40	9							
08	4681	X	3358	-0-		-1323	-0-	421	1	2635	2	Y	27	29	1			32
								272	3	30	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

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
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							
07	10416	X	8908	-0-		-1508	-0-	230	1	8038	2	Y	27					70
								610	3	30	9							
08	10416	X	6614	-0-		-3802	-0-	175	1	5899	2	Y	-0-					70
								540	3									

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
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							
07	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	59	1	1412	2	Y	4					91
							109	3	4	9							
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	45	1	1064	2	Y	13					104
							99	3	14	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
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							
07	6851	X	5162	-0-	-1689	-0-	191	1	4603	2	Y	13					75
							354	3	14	9							
08	6541	X	4095	-0-	-2446	-0-	151	1	3597	2	Y	12					87
							334	3	13	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
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							
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	158	1	4539	2	Y	114	118	1			165
							347	3	125	9							
08	4712	X	3811	-0-	-901	-0-	120	1	3300	2	Y	79	144	1			100
							304	3	87	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
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							
07	4898	X	3564	-0-	-1334	-0-	92	1	3211	2	Y	15					43
							244	3	17	9							
08	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	73	1	2477	2	Y	26	68	1			1
							227	3	29	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
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							
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	307	1	2048	2	Y	32	33	1			21
							174	3	35	9							
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	134	1	837	2	Y	17	18	1			20
							86	3	19	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
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							
07	3100	X	1569	-0-	-1531	-0-	58	1	1400	2	Y	3					31
							108	3	3	9							
08	3100	X	1149	-0-	-1951	-0-	42	1	1012	2	Y	1					32
							94	3	1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

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
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	0			9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	375	0			10

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

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-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

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									
07	8990	#	7026	-0-	-1964	-0-	421	1	6524	2	Y	74	144	1			68
							81	9									
08	8773	#	6409	-0-	-2364	-0-	389	1	5958	2	Y	56					124
							62	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

*10	0		7969	-0-	7969	172713	7857	2	112	9	Y	102	105	1			108
11	0		8698	-0-	8698	181411	8546	2	152	9	Y	138	104	1			142
12	0		9095	-0-	9095	190506	8984	2	111	9	Y	101	110	1			133
01	0		4186	-0-	4186	194692	4110	2	76	9	Y	69	96	1			106
02	0		2678	-0-	2678	197370	111	1	2519	2	Y	44	78	1			72
							48	9									
03	0		2874	-0-	2874	200244	129	1	2708	2	Y	34	68	1			38
							37	9									
04	0		710	-0-	710	200954	38	1	649	2	Y	21					59
							23	9									
05	29910		-0-	-0-	-29910	171044					Y	-0-	59	1			-0-
06	29910		371	-0-	-29539	141505	31	1	337	2	Y	3					3
							3	9									
07	30907		147	-0-	-30760	110745	9	1	137	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	30907		-0-	-0-	-30907	79838					Y	-0-					1

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	59	1	6	2	N	1					21
							579	3	1	9							
*08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	60	1	5	2	N	-0-					21
							545	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	430	2	Y	8					26
							9	9									
*08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	319	2	Y	7					33
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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							
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	6	6	8			15
							648	3	7	9							
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	79	1	7	2	N	15	2	1	13	8	15
							720	3	17	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	20	17	8			47
							2134	3	22	9							
*08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	236	1	21	2	N	51	6	1	40	8	52
							2147	3	56	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	22	22	8			22
							569	3	24	9							
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	181	1	17	2	N	44	44	8			22
							1777	3	48	9							
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	81	81	8			22
							89	9									

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

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
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

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									
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	156	1	2416	2	Y	15	43	1			18
							17	9									
08	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	108	1	1651	2	Y	18					36
							20	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8427 - 8630

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

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

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									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	53	1	824	2	Y	34					61
							37	9									
08	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	63	1	963	2	Y	14					75
							15	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

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										
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	472	1	46	2	N	18	18	8						-0-
						4642	3	20	9										
*08	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	476	1	42	2	N	52	7	1	45	8				-0-
						4325	3	57	9										

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	195	3	Y	1					1
							1	9									

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	91	1	599	3	Y	65	49	1			47
							72	9									
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	96	1	600	3	Y	86	56	1			77
							95	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	Y	4	1	8			90
							870	3	4	9							
08	744	N	493	-0-	-251	-0-	46	1	4	2	Y	21	1	8			110
							420	3	23	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 11170 - 11246

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									
07	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	3	N	-0-					61
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-					61

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11297 - 11635

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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							
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	44	1	4	2	N	3	3	8			35
							431	3	3	9							
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	26	1	2	2	N	6	1	1	5	8	35
							232	3	7	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	3	2	N	33					63
							322	3	36	9							
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	34	1	3	2	N	59	94	1			28
							309	3	65	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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							
07	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	628	1	61	2	N	47	52	1			92
							6173	3	52	9							
08	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	597	1	53	2	N	52					144
							5426	3	57	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	59	-0-	-592	-0-	5	1	1	2	N	-0-					10
							53	3									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					10

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

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

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	754	1	73	2	N	70	138	1	1	8	43
							7409	3	77	9							
*08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	666	1	59	2	N	85	1	8			127
							6044	3	94	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11000	X	1439	-0-	-9561	-0-	1356	2	83	9	Y	75	85	0			54
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1625	2	36	9	Y	33					87

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	54	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							527	3	1	9							
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	55	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							503	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	358	1	35	2	N	54	67	1	1	8	24
							3522	3	59	9							
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	375	1	33	2	N	91	76	1	2	8	37
							3407	3	100	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

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							
07	9889	X	9557	-0-	-332	-0-	864	1	83	2	N	107	67	1			87
							8492	3	118	9							
08	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	896	1	79	2	N	62	86	1	3	8	60
							8140	3	68	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	-0-					12
							1275	3									
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	168	1	15	2	N	-0-					12
							1522	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	490	1	47	2	N	156	195	1	1	8	25
							4819	3	172	9							
08	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	501	1	44	2	N	144	153	1	2	8	14
							4548	3	158	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	52	69	1	1	8	13
							3489	3	57	9							
*08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	32	2	N	24	1	1	1	8	35
							3300	3	26	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7750	X	4787	-0-	-2963	-0-	619	1	4063	3	Y	95	80	1			68
							105	9									
08	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	610	1	3803	3	Y	74	68	1			74
							81	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

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

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	777	1	5100	3	Y	74	48	1			46
							81	9									
*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	844	1	5260	3	Y	87	80	1			53
							96	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	185	1	1212	3	Y	27	17	1			17
							30	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	208	1	1296	3	Y	18	17	1			18
							20	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	406	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	-0-	-16640	-0-	31	1	216	3	Y	3	30	1			5
							3	9									
*07	19654	X	3	-0-	-19651	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			1
*08	19654	X	4	-0-	-19650	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14291	X	14248	-0-	-43	-0-	1858	1	12191	3	Y	181	121	1			112
							199	9									
08	15190	X	13020	-0-	-2170	-0-	1772	1	11049	3	Y	181	186	1			107
							199	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	125	1	11022	3	Y	131	170	1			34
							144	9									
04	9360	X	8758	-0-	-602	-0-	92	1	8527	3	Y	126	109	1			51
							139	9									
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	85	1	8965	3	Y	104	117	1			38
							114	9									
06	10920	X	8232	-0-	-2688	-0-	82	1	8025	3	Y	114	116	1			36
							125	9									
07	11284	X	6786	-0-	-4498	-0-	79	1	6607	3	Y	91	60	1			67
							100	9									
08	11284	X	6560	-0-	-4724	-0-	87	1	6393	3	Y	73	95	1			45
							80	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	497	1	3501	3	Y	93	126	1			25
							102	9									
04	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	421	1	3421	3	Y	86	78	1			33
							95	9									
05	5270	X	2772	-0-	-2498	-0-	289	1	2418	3	Y	59	63	1			29
							65	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	582	1	4100	3	Y	90	100	1			19
							99	9									
07	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	443	1	2909	3	Y	58	27	1			50
							64	9									
*08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	628	1	3916	3	Y	99	90	1			59
							109	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1041	1	93	2	N	105	74	1	4	8	82
							12298	3	116	9							
04	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	1154	1	123	2	N	88	1	8			169
							13745	3	97	9							
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	731	1	78	2	N	69	169	1	2	8	67
							8501	3	76	9							
06	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	941	1	96	2	N	28	1	8			94
							10005	3	31	9							
07	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	1543	1	149	2	N	106	124	1	1	8	75
							15169	3	117	9							
*08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1425	1	126	2	N	61	104	1	2	8	30
							12944	3	67	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	117	1	11	2	N	75	75	1			15
							1155	3	83	9							
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	13	2	N	-0-					15
							1359	3									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

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							
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	95	1	9	2	N	82	100	1			17
							936	3	90	9							
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	98	1	9	2	N	70	79	1	1	8	7
							890	3	77	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	1808	1	11864	3	Y	131	92	1			91
							144	9									
08	14260	X	11076	-0-	-3184	-0-	1510	1	9414	3	Y	138	102	1			127
							152	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

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									
07	4216 X	3515	-0-	-701	-0-	454	1	2978	3	Y	75	57	1			52
						83	9									
08	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	469	1	2921	3	Y	61	53	1			60
						67	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

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							
07	3720	759	-0-	-2961	65565	69	1	7	2	N	3	3	8			37
						680	3	3	9							
*08	3720	736	-0-	-2984	62581	72	1	6	2	N	4	4	8			37
						654	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1116	X	649	-0-	-467	-0-	48	1	4	2	N	30	11	8			84
							564	3	33	9							
04	1110	X	753	-0-	-357	-0-	56	1	6	2	N	17	12	8			89
							672	3	19	9							
05	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	77	1	8	2	N	39	31	8			97
							890	3	43	9							
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	79	1	8	2	N	33	1	8			129
							844	3	36	9							
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	92	1	9	2	N	10	96	1	1	8	42
							900	3	11	9							
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	100	1	9	2	N	8	1	8			49
							904	3	9	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	1	1	8			10
							709	3	1	9							
*08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	2	2	8			10
							618	3	2	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	14	14	8			40
							2427	3	15	9							
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	49	7	1	42	8	40
							2396	3	54	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
*08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	28	1			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			26

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2352	N	452	-0-	-1900	-0-	33	1	398	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	750	N	338	-0-	-412	-0-	24	1	302	3	Y	11					37
							12	9									
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	27	1	330	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	26	1	309	3	Y	14					36
							15	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	31	31	1			26
							34	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15066	X	13081	-0-	-1985	-0-	1006	1	90	2	N	96	10	8					155
							11879	3	106	9									
04	13740	X	11803	-0-	-1937	-0-	900	1	96	2	N	77	189	1	8	8			35
							10722	3	85	9									
05	13981	X	12257	-0-	-1724	-0-	958	1	102	2	N	50	10	8					75
							11142	3	55	9									
06	13320	X	11355	-0-	-1965	-0-	961	1	98	2	N	78	115	1	10	8			28
							10210	3	86	9									
07	13299	X	11439	-0-	-1860	-0-	1039	1	100	2	N	80	6	8					102
							10212	3	88	9									
*08	13082	X	10844	-0-	-2238	-0-	1057	1	94	2	N	86	134	1	7	8			47
							9598	3	95	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	710	1	63	2	N	25	90	1	6	8	39
							8384	3	28	9							
04	9750	X	8339	-0-	-1411	-0-	631	1	67	2	N	110	5	8			144
							7520	3	121	9							
05	10044	X	8614	-0-	-1430	-0-	672	1	71	2	N	51	84	1	7	8	104
							7815	3	56	9							
06	9480	X	7863	-0-	-1617	-0-	666	1	68	2	N	50	98	1	6	8	50
							7074	3	55	9							
07	9486	X	7772	-0-	-1714	-0-	707	1	68	2	N	42	5	8			87
							6951	3	46	9							
*08	9176	X	7407	-0-	-1769	-0-	723	1	64	2	N	50	55	1	8	8	74
							6565	3	55	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2096	-0-	-446	-0-	161	1	14	2	N	13	50	1	6	8	42
							1907	3	14	9							
04	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	130	1	14	2	N	8	5	8			45
							1548	3	9	9							
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	171	1	18	2	N	12	5	8			52
							1985	3	13	9							
06	2040	N	1537	-0-	-503	-0-	131	1	13	2	N	3	3	8			52
							1390	3	3	9							
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	147	1	14	2	N	1	1	8			52
							1444	3	1	9							
*08	2201	N	1444	-0-	-757	-0-	142	1	13	2	N	1	1	8			52
							1288	3	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	2	2	N	-0-					22
							219	3									
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
							69	3									

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	682	N	7	-0-	-675	-0-	1	1	6	3	N	-0-					56
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	165	1	16	2	N	32	69	1	3	8	46
							1618	3	35	9							
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	12	2	N	4	4	8			46
							1262	3	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

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							
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	112	1	11	2	N	22					63
							1104	3	24	9							
*08	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	116	1	10	2	N	11					74
							1055	3	12	9							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

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

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

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

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

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

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

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

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

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

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

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
07	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
*08	0	A	4	-0-	4	521	4	3			N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		221	-0-	221	370	15	1	186	3	Y	18	44	1			30
							20	9									
*08	419	N	49	-0-	-370	-0-	1	1	13	3	Y	32	36	1			26
							35	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	651	X	261	-0-	-390	-0-	24	1	2	2	N	3	1	8			12
							232	3	3	9							
08	651	X	269	-0-	-382	-0-	26	1	2	2	N	1	1	8			12
							240	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	53 524	1 3	5	2	N	-0-					12
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	55 503	1 3	5	2	N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

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							
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	107	1	10	2	N	84	181	1			36
							1049	3	92	9							
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	115	1	10	2	N	41	21	8			56
							1047	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	3					27
							1188	3	3	9							
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	126	1	11	2	N	1	1	8			27
							1145	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	115	1	11	2	N	11					95
							1135	3	12	9							
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	127	1	11	2	N	3	1	8			97
							1149	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

03	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					29
04	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					29
05	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					29
06	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-	29	0			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-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

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							
07	6386	X	6048	-0-	-338	-0-	543	1	52	2	N	107					137
							5335	3	118	9							
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	569	1	50	2	N	23	126	1	1	8	33
							5164	3	25	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					-0-
							443	3									
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							301	3									

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
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							
07	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	144	1	14	2	N	3	3	8			25
							1413	3	3	9							
08	1922	N	1059	-0-	-863	-0-	103	1	9	2	N	9	1	1	8	8	25
							937	3	10	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
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							
07	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	547	1	53	2	N	6	1	8			83
							5379	3	7	9							
08	6448	X	5757	-0-	-691	-0-	544	1	48	2	N	205	192	1	2	8	94
							4939	3	226	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	372	1	36	2	N	-0-					67
							3661	3									
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	384	1	34	2	N	2	2	8			67
							3485	3	2	9							

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
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									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	3	2	N	-0-					97
							274	3									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					97
							306	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					68
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					68

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					13
							98	3									
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					13
							71	3									

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
							59	3									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

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

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

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							
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			60
							1109	3	1	9							
08	1736	N	700	-0-	-1036	-0-	69	1	6	2	N	1	1	8			60
							624	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

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									
07	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	249	1	24	2	N	3					23
							2443	3	3	9							
08	4495	X	2035	-0-	-2460	-0-	198	1	18	2	N	15	1	8			37
							1802	3	17	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11246 - 13438

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							
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	781	1	75	2	N	122	108	1	4	8	45
							7674	3	134	9							
08	9455	X	8500	-0-	-955	-0-	824	1	73	2	N	109	118	1	8	8	28
							7483	3	120	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

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							
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	120	1	12	2	N	3	3	8			12
							1179	3	3	9							
08	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	12
							1114	3	8	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	0			10
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

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									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					18
							335	3									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					18
							248	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	282	1	27	2	N	1	1	8			110
							2769	3	1	9							
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	369	1	33	2	N	2	2	8			110
							3348	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	171	1	17	2	N	8	1	8			56
							1685	3	9	9							
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	175	1	16	2	N	6	1	8			61
							1590	3	7	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
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									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	188	1	18	2	N	-0-					63
							1852	3									
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	424	1	38	2	N	138					201
							3854	3	152	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4030	X	2743	-0-	-1287	-0-	250	1	24	2	N	8	57	1			84
							2460	3	9	9							
08	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	256	1	23	2	N	3					87
							2328	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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									
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	2	2	N	-0-					21
							243	3									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	3	2	N	-0-					21
							272	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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									
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	170	1	16	2	N	-0-					48
							1674	3									
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	176	1	16	2	N	-0-					48
							1596	3									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

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									
07	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	252	1	24	2	N	141	1	8			153
							2479	3	155	9							
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	260	1	23	2	N	20	64	1	1	8	108
							2363	3	22	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	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
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									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	6930	266	1	3266	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
*08	10520	X	3590	-0-	-6930	-0-	272	1	3284	3	Y	31	31	1			26
							34	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
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									
07	DLQ G-10		187	-0-	187	399	13	1	154	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
*08	620	N	221	-0-	-399	-0-	14	1	173	3	Y	31	31	1			26
							34	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
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									
07	DLQ G-10		4332	-0-	4332	8447	324	1	3988	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
*08	12827	X	4380	-0-	-8447	-0-	333	1	4013	3	Y	31	31	1			26
							34	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
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									
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	N	6					200
							7	9									
*08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	123	1	1491	3	N	-0-					200

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	279	1	27	2	N	38	57	1	1	8	77
							2745	3	42	9							
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	301	1	27	2	N	68	73	1	2	8	70
							2736	3	75	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	184	1	18	2	N	38	1	8			49
							1811	3	42	9							
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	206	1	18	2	N	15	1	1	3	8	60
							1869	3	17	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	39	123	1	1	8	47
							589	3	43	9							
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	58	1	5	2	N	30	3	8			74
							526	3	33	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14964	X	3583	-0-	-11381	-0-	314	1	30	2	N	140	189	1	1	8	40
							3085	3	154	9							
08	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	313	1	28	2	N	91	1	8			130
							2846	3	100	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
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							
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	112	82	8			60
							2554	3	123	9							
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	268	1	24	2	N	243	34	1	209	8	60
							2431	3	267	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	2	2	N	1	1	8			13
							167	3	1	9							
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	11	1	1	2	N	4	1	1	3	8	13
							103	3	4	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	473	1	46	2	N	42	2	8			92
							4651	3	46	9							
08	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	486	1	43	2	N	53	119	1	3	8	23
							4418	3	58	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					15
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					15

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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							
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	18	18	8			44
							2833	3	20	9							
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	275	1	24	2	N	72	72	8			44
							2499	3	79	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
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							
07	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	362	1	35	2	Y	59	132	1	1	8	57
							3559	3	65	9							
08	4805	X	3781	-0-	-1024	-0-	369	1	33	2	Y	23	2	8			78
							3354	3	25	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

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							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	Y	28	57	1	2	8	25
							1034	3	31	9							
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	Y	13	1	1	3	8	34
							1001	3	14	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

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	3895	-0-	-3204	-0-	81	1	3719	2	Y	86	86	7			2
							95	9									
06	6870	X	4059	-0-	-2811	-0-	84	1	3885	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
07	7099	X	4092	-0-	-3007	-0-	88	1	3973	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
08	5828	X	3673	-0-	-2155	-0-	73	1	3600	2	Y	-0-	1	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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			
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	309	2	143	9	N	130					-0-
	BTLT B				WELL #: 4	RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007				TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-
	BTLT B				WELL #: 5	RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10834 - 11070			
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	8150	-0-	-7226	-0-	7761	2	389	9	Y	354	371	1			188
06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162	2	1468	5	Y	427	468	1			147
							470	9									
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	12156	2	1552	5	Y	333	330	1			150
							366	9									
*08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	9476	2	1372	5	Y	203	306	1			47
							223	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

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-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-					-0-
	RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6	RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003				TOTAL DEPTH 11830		PERF.10663 - 11644			
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									
07	4495	X	9	-0-	-4486	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1			1
08	620	X	129	-0-	-491	-0-	18	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	2	2	N	-0-					10
							204	3									
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	19	1	2	2	N	-0-					10
							173	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

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
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					7
							60	3									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	806 N	740	-0-	-66	-0-	57 1 668 3	5 2 10 9	Y	9	4 8		10
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	53 1 635 3	6 2 53 9	Y	48	38 1	3 8	17
05	806 N	723	-0-	-83	-0-	56 1 654 3	6 2 7 9	Y	6	6 8		17
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	55 1 586 3	6 2 4 9	Y	4	4 8		17
07	775 N	636	-0-	-139	-0-	58 1 569 3	6 2 3 9	Y	3	3 8		17
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	59 1 535 3	5 2 41 9	Y	37	1 1	6 8	47

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	(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
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							
07	3410	X	3040	-0-		-370	-0-		278	1	27	2	N	3	3	8			47
									2732	3	3	9							
08	3410	X	2945	-0-		-465	-0-		288	1	26	2	N	11	1	1	7	8	50
									2619	3	12	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	(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
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							
07	961	N	365	-0-		-596	-0-		33	1	3	2	N	1	1	8			64
									328	3	1	9							
08	310	N	206	-0-		-104	-0-		20	1	2	2	N	2	2	8			64
									182	3	2	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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							
07	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-		138	1	13	2	N	3	3	8			34
									1353	3	3	9							
08	1612	N	1257	-0-		-355	-0-		123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	34
									1115	3	8	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	(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
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							
07	2418	N	1498	-0-		-920	-0-		137	1	13	2	N	3	3	8			10
									1345	3	3	9							
08	2170	N	986	-0-		-1184	-0-		96	1	9	2	N	7	1	1	6	8	10
									873	3	8	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	7	2	N	24	58	1			33
							755	3	26	9							
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	78	1	7	2	N	-0-					33
							704	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

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

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF. 11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	165 1950	1 3	15	2	N	-0-					13
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174 2074	1 3	19 46	2 9	N	42					55
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	189 2199	1 3	20 40	2 9	N	36	1	8			90
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	191 2034	1 3	19 44	2 9	N	40	113	1	2	8	15
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210 2068	1 3	20 2	2 9	N	2	2	8			15
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	208 1888	1 3	18 41	2 9	N	37	5	8			47

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 12253

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	287 3385	1 3	26 4	2 9	N	4	4	8			13
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	219 2605	1 3	23 18	2 9	N	16	2	8			27
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	292 3394	1 3	31 42	2 9	N	38	5	8			60
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	257 2727	1 3	26 28	2 9	N	25	76	1	2	8	7
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	271 2665	1 3	26 3	2 9	N	3	3	8			7
08	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	249 2262	1 3	22 23	2 9	N	21	5	8			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-		146	1	14	2	N	3	3	8			35
								1438	3	3	9							
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-		152	1	13	2	N	66	1	1	6	8	94
								1379	3	73	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	648	X	92	-0-	-556	-0-		2	1	69	2	Y	19	21	0			-0-
								21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		810	2	2	9	N	2					156
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-		1133	2	6	9	N	5					161
05	868	N	466	-0-	-402	-0-		466	2			N	-0-					-0-
06	780	N	209	-0-	-571	-0-		209	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-		2748	2			N	-0-					-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	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
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	878	2	32	9	N	29	190	0			129
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					149
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6037	-0-	2937	3844	6037	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

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									
07	8267	X	3744	-0-	-4523	-0-	79	1	3592	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
*08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	35	36	0			1
							39	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

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	103	-0-	-796	-0-	70	2	33	9	N	30					176
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	2	23	9	N	21					197
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	N	12	192	1			17
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	N	20					37

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

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	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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									
07	5793	X	3103	-0-	-2690	-0-	65	1	2936	2	Y	94	92	0			2
							103	9									
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	38	1	1866	2	Y	71	71	0			2
							78	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	552	2	15	9	N	14	30	0			155
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	23	0			132
05	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-					107
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					107
07	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	711	2			N	-0-					107
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	496	2	118	9	N	107					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	N	22					167
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2200	2	13	9	N	12					179
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	181	1			15
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5					20

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14716	X	5514	-0-	-9202	-0-	115	1	5223	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	78	1	3859	2	Y	126	127	0			3
							139	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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							
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	221	1	21	2	N	3	3	8			9
							2172	3	3	9							
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	8	1	1	7	8	9
							2405	3	9	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

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									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-					8
							371	3									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	2	2	8			8
							287	3	2	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

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							
07	8773	X	5426	-0-	-3347	-0-	496	1	48	2	Y	2	2	8			17
							4880	3	2	9							
08	8494	X	5378	-0-	-3116	-0-	525	1	46	2	Y	38	1	1	7	8	47
							4765	3	42	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	1344	1	130	2	N	120	119	1	3	8	67
							13214	3	132	9							
*08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	833	1	74	2	N	7	60	1	1	8	13
							7563	3	8	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	2284	1	220	2	N	101	73	1	6	8	87
							22452	3	111	9							
*08	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	2308	1	204	2	N	149	57	1	10	8	169
							20951	3	164	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	1	1	8			8
							548	3	1	9							
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	1	1	8			8
							307	3	1	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

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									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-					38
							475	3									
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	1	1	8			38
							392	3	1	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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							
07	2511	N	295	-0-	-2216	-0-	27	1	3	2	N	-0-					75
							265	3									
08	961	N	131	-0-	-830	-0-	13	1	1	2	N	-0-					75
							117	3									

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
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							
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	53	1	5	2	N	1	1	8			64
							521	3	1	9							
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	53	1	5	2	N	-0-					64
							480	3									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	7	2	N	3	3	8			83
							748	3	3	9							
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83

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
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							
07	2914	X	2309	-0-	-605	-0-	210	1	20	2	N	17	3	8			100
							2060	3	19	9							
08	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	211	1	19	2	N	11	1	1	5	8	105
							1916	3	12	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	-0-					-0-
							2226	3									
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	254	1	22	2	N	-0-					-0-
							2303	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	120	1	12	2	N	1	1	8			124
							1175	3	1	9							
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	118	1	10	2	N	5	1	1	4	8	124
							1067	3	6	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3601	X	1038	-0-	-2563	-0-	95	1	9	2	N	-0-					20
							934	3									
08	589	X	10	-0-	-579	-0-	1	1	9	3	N	-0-					20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	139	1	13	2	N	3	3	8			10
							1367	3	3	9							
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	147	1	13	2	N	7	1	1	6	8	10
							1336	3	8	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					50
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	269	1	26	2	N	6	1	8			62
							2643	3	7	9							
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	289	1	26	2	N	81	59	8			84
							2624	3	89	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	104	184	1			33
							3272	3	114	9							
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	336	1	30	2	N	152	31	1	17	8	137
							3047	3	167	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

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							
07	3100	N	3422	-0-	322	1988	281	1	27	2	N	317	189	1	1	8	192
							2765	3	349	9							
*08	4831	X	2843	-0-	-1988	-0-	248	1	22	2	N	295	366	1	86	8	35
							2248	3	325	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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							
07	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	641	1	62	2	N	-0-					36
							6297	3									
08	7657	X	6305	-0-	-1352	-0-	620	1	55	2	N	-0-					36
							5630	3									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	184	1	18	2	N	20	128	1			12
							1810	3	22	9							
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	202	1	18	2	N	42					54
							1834	3	46	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	891	1	86	2	N	-0-					37
							8762	3									
08	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	912	1	81	2	N	79					116
							8276	3	87	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

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									
07	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	166	1	16	2	N	-0-					13
							1632	3									
08	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	174	1	15	2	N	155	150	1			18
							1578	3	171	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

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									
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	5	1	8			16
							2665	3	6	9							
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	244	1	22	2	N	7	2	8			21
							2211	3	8	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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							
07	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	136	1	13	2	N	16					50
							1338	3	18	9							
08	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	140	1	12	2	N	1	1	8			50
							1274	3	1	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

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									
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	852	1	82	2	N	5					28
							8377	3	6	9							
*08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	887	1	79	2	N	-0-					28
							8056	3									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

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

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	591	1	57	2	N	11					80
							5815	3	12	9							
*08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	687	1	61	2	N	1	1	8			80
							6243	3	1	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					17
							196	3	2	9							
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					17
							261	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
08	930	N	422	-0-	-508	-0-	16	1	406	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

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-
07	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	1916	1	1324	2	N	-0-					-0-
*08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	273	1	6967	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1178	X	1010	-0-	-168	-0-	677	1	333	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	588	-0-	-590	-0-	22	1	566	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	404	1	198	2	N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	25	1	633	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	2002	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1267	-0-	-562	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2533	-0-	-527	-0-	204	1	2329	3	Y	-0-					4
07	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	217	1	2398	3	Y	-0-					4
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	305	1	3828	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	264	1	2795	3	Y	-0-					4
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	3	Y	-0-					4
*08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	234	1	2730	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	199	1	2196	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2263	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	3	Y	-0-					4
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	229	1	2342	3	Y	-0-					4
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	143	1	1667	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	133	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	141	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	144	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	3	N	-0-					-0-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	697	-0-	-53	-0-	56	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	66	1	724	3	Y	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 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
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	3	Y	-0-					4
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	Y	-0-					4
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	3	Y	-0-					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

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	3000	N	3118	-0-	118	830	261	1	2857	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3041	-0-	-59	771	274	1	2767	3	N	-0-					-0-
*08	3442	X	2671	-0-	-771	-0-	252	1	2419	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

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									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1076	2	N	-0-					-0-
							398	3									
08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	94	1	948	2	N	-0-					-0-
							354	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	163	1	4028	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			Y	-0-					32
04	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1782	2			Y	-0-					32
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			Y	-0-					32
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					32
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1					33
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	Y	-0-					33

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	2	1	9	Y	1					5
04	4620	X	3557	-0-	-1063	-0-	3556	2	1	9	Y	1					6
05	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			Y	-0-					6
06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			Y	-0-					6
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1					7
08	4712	X	3091	-0-	-1621	-0-	171	1	2920	2	Y	-0-					7

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
03	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3808	2	1	9	Y	1					5
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3598	2	1	9	Y	1					6
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3647	2			Y	-0-					6
06	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			Y	-0-					6
07	3875	X	3564	-0-	-311	-0-	3564	2			Y	-0-					6
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	219	1	3745	2	Y	-0-					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
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	854	2	1	9	Y	1					5
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1					6
05	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			Y	-0-					6
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					6
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	688	2	1	9	Y	1					7
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					8

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
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3567	2	1	9	Y	1					4
04	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	3458	2	1	9	Y	1					5
05	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			Y	-0-					5
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	2			Y	-0-					5
07	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3285	2	1	9	Y	1					6
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	177	1	3024	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1					3
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	Y	1					4
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					4
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					4
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					5
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3091	2	1	9	Y	1					3
04	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2958	2	1	9	Y	1					4
05	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	2			Y	-0-					4
06	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-					4
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-					4
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	3180	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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
07	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					4
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					4

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
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
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	Y	1					5
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3083	2	Y	-0-					5

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
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
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	Y	-0-					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
03	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3869	2	1	9	Y	1					2
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					3
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					3
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					3
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6508	2	1	9	Y	1					4
*08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	403	1	6882	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	262	-0-	-234	-0-	261	2	1	9	Y	1					7
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					7

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
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
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1					5
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	Y	-0-					5

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
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
07	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			Y	-0-					2
08	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	172	1	2573	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1					6
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					4
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10431	2	1	9	Y	1					6
*08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	681	1	11632	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	Y	1					2
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3531	2	1	9	Y	1					3
05	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					3
06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3584	2			Y	-0-					3
07	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-					3
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	222	1	3787	2	Y	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					3
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3682	-0-	582	951	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4242	X	3291	-0-	-951	-0-	3290	2	1	9	Y	1					1
05	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					1
06	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			Y	-0-					1
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			Y	-0-					1
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	2	Y	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					3
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					3
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			Y	-0-					3
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	Y	1					4
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	Y	1					5
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	128	1	2191	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7719	X	4713	-0-	-3006	-0-	4713	2			Y	-0-					6
08	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	420	1	6297	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					2
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					2
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	2	1	9	Y	1					3
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					4
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	2	1	9	Y	1					5
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					5

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
03	5363	X	3381	-0-	-1982	-0-	3381	2			Y	-0-					2
04	5040	X	2684	-0-	-2356	-0-	2683	2	1	9	Y	1					3
05	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	3173	2			Y	-0-					3
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					3
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	Y	1					4
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	299	1	5101	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			Y	-0-					67
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	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
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					1
04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					1
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					1
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					1
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					1
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	463	1	3818	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	198	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	919	-0-	-755	-0-	35	1	884	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	645	2	1	9	Y	1					4
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					2
*08	3100	N	3148	-0-	48	48	197	1	2951	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
03	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2029	2	1	9	Y	1					1
05	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			Y	-0-					1
06	2190	X	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			Y	-0-					1
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2127	2	1	9	Y	1					2
*08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	60	1	378	2	N	-0-					-0-
08	961	N	369	-0-	-592	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	1827	2			Y	-0-					1
08	1767	N	268	-0-	-1499	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	129	1	1066	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 #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					2
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1928	2	1	9	Y	1					3
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					3
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					3
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					4
08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					2
08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	92	1	1385	2	Y	1					3
							1	9									

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
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-
07	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	176	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	190	1	3240	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
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
07	4495	X	1783	-0-	-2712	-0-	1782	2	1	9	Y	1					4
08	3999	X	2113	-0-	-1886	-0-	117	1	1996	2	Y	-0-					4

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
03	2945	X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2245	2	1	9	Y	1					1
05	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			Y	-0-					1
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			Y	-0-					1
07	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	2273	2	1	9	Y	1					2
*08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	137	1	2342	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 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
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
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1024	2	1	9	Y	1					3
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					3

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
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
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					3
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	190	1	2847	2	Y	1					4
							1	9									

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
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					1
04	4380	X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					1
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					1
07	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			Y	-0-					1
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	492	1	4060	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
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-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			Y	-0-					1
08	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	291	1	2402	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			Y	-0-					1
08	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	362	1	2986	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	2			Y	-0-					3
*08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	308	1	4614	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					1
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	370	1	3050	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1					3
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					1
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	314	1	2589	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2923	-0-	-704	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	Y	1					1
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					1
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	2			Y	-0-					1
07	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2			Y	-0-					1
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	176	1	3003	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 #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					1
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

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-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

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
07	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					1
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

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
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					2
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

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-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			Y	-0-					1
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			Y	-0-					1
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			Y	-0-					1
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					1
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					1
08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	434	1	3578	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
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-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
07	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	188	1	1548	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
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
07	2480	N	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					1
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	290	1	2391	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
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-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	170	1	1399	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
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-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	618	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
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-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1					1
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					1
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					1
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	Y	1					2
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	136	1	2326	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	39	1	320	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
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-
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	174	-0-	-384	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2759	X	1305	-0-	-1454	-0-	163	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	748	-0-	-2011	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	718	2	1	9	Y	1					4
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					4

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
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-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	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
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-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	170	1	2542	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

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-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	159	1	1312	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

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-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

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-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
04	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-					1
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1490	2	1	9	Y	1					2
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1635	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10757	X	7085	-0-	-3672	-0-	886	1	6199	2	N	-0-					96
*08	7285	X	1380	-0-	-5905	-0-	52	1	1328	2	N	-0-	18	7			78

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					2
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1419	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					3
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			Y	-0-					3
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					4
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	74	2	1	9	Y	1					5
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			Y	-0-					1
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	435	1	3589	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	897	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4900	-0-	1800	5354	4900	2			Y	-0-					1
04	3000	N	9305	-0-	6305	11659	9304	2	1	9	Y	1					2
05	18048	X	6389	-0-	-11659	-0-	6389	2			Y	-0-					2
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					2
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4925	2	1	9	Y	1					3
*08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	296	1	5048	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3317	X	2430	-0-	-887	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					16
*08	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	26	1	673	2	N	-0-	16	7			-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
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-
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	173	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	642	-0-	-908	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					3
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

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-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	68	1	561	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

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-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	353	1	4461	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

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-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

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-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

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-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	407	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2057	-0-	-1725	-0-	78	1	1979	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					2
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1					3
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					3
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					3
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					4
*08	3100	N	4916	-0-	1816	1816	272	1	4644	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125	1	1033	2	Y	-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
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-
07	992	N	427	-0-	-565	-0-	53	1	374	2	N	-0-					-0-
08	775	N	347	-0-	-428	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	56	-0-	-347	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					2
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					3
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					4
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					4

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
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-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	466	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2129	-0-	-971	-0-	80	1	2049	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	101	1	706	2	N	-0-					-0-
08	775	N	374	-0-	-401	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4309	X	3176	-0-	-1133	-0-	3176	2			Y	-0-					1
08	4309	X	2056	-0-	-2253	-0-	222	1	1834	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
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2573	2	1	9	Y	1					1
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	2709	2			Y	-0-					1
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
07	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2788	2	1	9	Y	1					2
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	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
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-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1					2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					2
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					2
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					2
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	122	1	2082	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					1
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	32	1	479	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	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
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-
07	868	N	52	-0-	-816	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	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
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-					2
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	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
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-					2
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					2
08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	477	1	3935	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
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
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3471	2	13	9	Y	12	19	1			11
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	Y	10					21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

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
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	407	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					1
04	3000	N	6026	-0-	3026	3026	6025	2	1	9	Y	1					2
05	3100	N	4943	-0-	1843	4869	4943	2			Y	-0-					2
06	8425	X	3556	-0-	-4869	-0-	3556	2			Y	-0-					2
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1	9	Y	1					3
*08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	286	1	4880	2	Y	-0-					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

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
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2804	2	11	9	Y	10	15	1			9
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	Y	8					17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

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
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	302	2	2	9	Y	2					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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-
07	7657	X	5048	-0-	-2609	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2257	2	Y	3					3
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1					2
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			Y	-0-					2
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

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-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

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
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3352	2	15	9	Y	14	22	1			14
08	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3511	2	12	9	Y	11					25

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

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
07	4216	X	3505	-0-	-711	-0-	3505	2			Y	-0-					25
08	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	367	1	3025	2	Y	-0-					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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
07	1953	N	141	-0-	-1812	-0-	141	2			N	-0-					23
08	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					23

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8261	2			N	-0-					2
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					2
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					2
06	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	7757	2			N	-0-					2
07	8525	X	557	-0-	-7968	-0-	557	2			N	-0-					2
08	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	7764	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
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
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					7
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
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
07	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					2
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
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-
07	2294	X	133	-0-	-2161	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3172	2	1	9	Y	1					3
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					1
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2844	2	1	9	Y	1					2
05	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			Y	-0-					2
06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			Y	-0-					2
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	2804	2	1	9	Y	1					3
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	179	1	3058	2	Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5642	X	520	-0-	-5122	-0-	309	2	211	9	N	192	182	1			18
08	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					9
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

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
07	1457	N	101	-0-	-1356	-0-	101	2			N	-0-					5
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

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
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4655	2	23	9	Y	21	32	1			19
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4413	2	19	9	Y	17					36

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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-
07	3193	X	192	-0-	-3001	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					3
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					4
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

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-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

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
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			Y	-0-					1
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
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
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			3
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					5

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
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
07	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2801	2	12	9	Y	11	18	1			11
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2681	2	11	9	Y	10					21

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
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
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1085	N	59	-0-	-1026	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	69	2			N	-0-					128
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					128

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1891	N	129	-0-	-1762	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	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
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
07	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	2			Y	-0-					2
08	4805	X	3506	-0-	-1299	-0-	219	1	3285	2	Y	2					4
							2	9									

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
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-
07	1829	X	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1120	-0-	-585	-0-	1120	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 #: 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
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-
07	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
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
07	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	2			Y	-0-					2
08	6665	X	5494	-0-	-1171	-0-	343	1	5147	2	Y	4					6
							4	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	2294	X	393	-0-	-1901	-0-	393	2			N	-0-					1
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					1

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
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
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4301	2	17	9	Y	15	23	1			16
*08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4317	2	13	9	Y	12					28

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	2825	2	11	9	Y	10	16	1			9
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2120	2	9	9	Y	8					17

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					2
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	201	1	3019	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	978	2	1	9	Y	1					1
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			Y	-0-					1
06	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	2			Y	-0-					1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1					2
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			Y	-0-					4
08	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	337	1	5054	2	Y	-0-					4

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
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									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 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
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
07	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2346	2	11	9	Y	10	15	1			12
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2190	2	9	9	Y	8					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			Y	-0-					2
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	259	1	3888	2	Y	1					3
							1	9									

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3813	X	214	-0-	-3599	-0-	206	2	8	9	N	7					7
08	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2804	2			N	-0-					7

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
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-
07	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	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
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
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3035	2	14	9	Y	13	19	1			11
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2885	2	11	9	Y	10					21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

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-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

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-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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-
07	1891	N	127	-0-	-1764	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					3
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	3224	X	195	-0-	-3029	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	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
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
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-			4
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	433	1	6481	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
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-
07	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	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
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1			2
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-			2
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			2
07	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1130	2	1	9	Y	1			3
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	-0-			3

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3782	X	361	-0-	-3421	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	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 #: 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
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
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					3
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	217	1	3248	2	Y	1					4
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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
07	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	56977	2			N	-0-					2
08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

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-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

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									
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	564	1	5382	2	Y	-0-					-0-
							1987	3									
*08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	520	1	5234	2	Y	-0-					-0-
							1950	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

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
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					4
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	349	1	5233	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							573	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

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-
07	1085	N	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	488	-0-	-504	-0-	30	1	444	2	Y	13					13
							14	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

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-
07	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

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
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					3
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	326	1	4891	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

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-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	119	1	1791	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	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
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
07	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			Y	-0-					1
08	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	78	1	1168	2	Y	1					2
							1	9									

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
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
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	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
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-
07	2821	X	161	-0-	-2660	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2238	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
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-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	45	1	669	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
07	2821	N	2363	-0-	-458	-0-	2363	2			Y	-0-					4
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	174	1	2604	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	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
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-
07	1302	N	99	-0-	-1203	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					19
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					19

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
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
07	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	2			Y	-0-					1
*08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	215	1	3220	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					3
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	228	1	3413	2	Y	-0-					3

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
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
07	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	820	1	5104	2	N	-0-					10
*08	7068	X	4239	-0-	-2829	-0-	160	1	4079	2	N	-0-	5	7			5

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
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
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					5
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

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							
*07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	1107	1	15132	3	Y	198	160	1			39
							151	4	218	9							
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

*03	0	8300	-0-	8300	B	38124	615	1	7428	3	Y	204	233	1			52
							33	4	224	9							
04	0	9695	-0-	9695	B	47819	583	1	8761	3	Y	213	188	1			77
							117	4	234	9							
05	0	9743	-0-	9743	B	57562	687	1	8844	3	Y	136	173	1			40
							62	4	150	9							
06	0	8936	-0-	8936	B	66498	587	1	8071	3	Y	207	194	1			53
							50	4	228	9							
07	0	9623	-0-	9623	B	76121	632	1	8621	3	Y	259	201	1			111
							85	4	285	9							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	76121					Y	NO RPT					111

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 76121

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1953	X	1172	-0-	-781	-0-	1162	2	10	9	N	9					32
08	1736	X	1142	-0-	-594	-0-	1123	2	19	9	N	17					49

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	Y	18					63
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	281	2	37	9	Y	34					98

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9					32
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	562	2	19	9	Y	17					49

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
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

03	682	N	567	-0-	-115	-0-	97 1 1 9	469	2	N	1					4
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
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	24 1 1 9	355	2	N	1					5
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	119 1 1 9	770	2	N	1					6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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
*07	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	68 1	1011	2	N	-0-					18
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94 1	604	2	N	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-			-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	150	1	965	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	182 1		105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			134

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-			-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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									
07	12958	X	7134	-0-	-5824	-0-	506	1	6561	2	Y	61	72	1			15
							67	9									
08	11718	X	4921	-0-	-6797	-0-	327	1	4535	2	Y	54	33	1			36
							59	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

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-
07	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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									
	07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	404	1	1857	2	N	11					111
								12	9									
*	08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	297	1	1592	2	N	-0-					111

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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-
	07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
*	08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08		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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

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									
07	22847 X	19564	-0-	-3283	-0-	98	1	18258	2	Y	1098	1144	1			226
						1208	9									
08	22103 X	18796	-0-	-3307	-0-	100	1	17632	2	Y	967	1079	1			114
						1064	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

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									
07	24707 X	21758	-0-	-2949	-0-	94	1	20885	2	Y	708	729	1			146
						779	9									
08	23901 X	20234	-0-	-3667	-0-	94	1	19471	2	Y	608	682	1			72
						669	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

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									
07	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1525	1	10876	2	Y	329	329	1			68
							362	9									
08	12028	X	10840	-0-	-1188	-0-	1485	1	9073	2	Y	256	294	1			30
							282	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

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									
07	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	608	1	4343	2	Y	306	327	1			63
							337	9									
08	6138	X	5165	-0-	-973	-0-	682	1	4182	2	Y	274	305	1			32
							301	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	282	1	2009	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	2	Y	47	52	1			6
							52	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					51
08	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	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
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-
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	752	-0-	-364	-0-	36	1	716	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
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									
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	257	1	5377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	269	1	5386	2	Y	11	11	1			2
							12	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
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									
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	191	1	4020	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
08	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	198	1	3977	2	Y	56	56	1			11
							62	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7068	X	5095	-0-	-1973	-0-	271	1	4752	2	Y	65	71	1			12
							72	9									
04	5700	X	4815	-0-	-885	-0-	197	1	4533	2	Y	77	76	1			13
							85	9									
05	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	199	1	3780	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
06	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	212	1	3627	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	5177	X	3849	-0-	-1328	-0-	174	1	3645	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
08	5084	X	3785	-0-	-1299	-0-	178	1	3575	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

03	6417	X	5372	-0-	-1045	-0-	281	1	4956	2	Y	123	133	1			23
							135	9									
04	6210	X	4989	-0-	-1221	-0-	200	1	4631	2	Y	144	143	1			24
							158	9									
05	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	240	1	4617	2	Y	137	136	1			25
							151	9									
06	5100	X	4489	-0-	-611	-0-	231	1	4051	2	Y	188	171	1			42
							207	9									
07	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	203	1	4334	2	Y	199	200	1			41
							219	9									
08	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	211	1	4296	2	Y	224	220	1			45
							246	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6169	X	2949	-0-	-3220	-0-	159	1	2777	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
04	5250	X	4262	-0-	-988	-0-	177	1	4060	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	202	1	3844	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	223	1	3801	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	187	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	192	1	3828	2	Y	-0-					-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
03	T. A.		10039	-0-	10039	43430	539	1	9410	2	Y	82	92	1			15
							90	9									
04	52318	X	8888	-0-	-43430	-0-	367	1	8420	2	Y	92	92	1			15
							101	9									
05	11253	X	8311	-0-	-2942	-0-	410	1	7811	2	Y	82	82	1			15
							90	9									
06	10350	X	6899	-0-	-3451	-0-	376	1	6456	2	Y	61	62	1			14
							67	9									
07	10695	X	7911	-0-	-2784	-0-	357	1	7479	2	Y	68	68	1			14
							75	9									
08	10044	X	7603	-0-	-2441	-0-	357	1	7162	2	Y	76	75	1			15
							84	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	1	1627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	75	1	1574	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	76	1	1519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

03	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	269	1	38870	2	Y	1162	1221	1			218
							1278	9									
04	38550	X	36168	-0-	-2382	-0-	228	1	34512	2	Y	1298	1299	1			217
							1428	9									
05	39835	X	32619	-0-	-7216	-0-	215	1	31179	2	Y	1114	1125	1			206
							1225	9									
06	38550	X	27480	-0-	-11070	-0-	171	1	26383	2	Y	842	859	1			189
							926	9									
07	39835	X	27777	-0-	-12058	-0-	179	1	26663	2	Y	850	862	1			177
							935	9									
08	39835	X	26938	-0-	-12897	-0-	181	1	25736	2	Y	928	920	1			185
							1021	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60946	X	39063	-0-	-21883	-0-	254	1	37109	2	Y	1545	1646	1			289
							1700	9									
04	49500	X	21826	-0-	-27674	-0-	135	1	20506	2	Y	1077	1186	1			180
							1185	9									
05	43834	X	35466	-0-	-8368	-0-	228	1	33408	2	Y	1664	1536	1			308
							1830	9									
06	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	311	1	48698	2	Y	2622	2342	1			588
							2884	9									
07	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	297	1	44596	2	Y	2408	2495	1			501
							2649	9									
*08	47052	X	47052	-0-	-0-	-0-	305	1	43804	2	Y	2675	2643	1			533
							2943	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

03	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	876	1	13768	2	Y	1466	1572	1			275
							1613	9									
04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	971	1	19446	2	Y	891	1017	1			149
							980	9									
05	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	734	1	11620	2	Y	512	566	1			95
							563	9									
06	13260	X	11702	-0-	-1558	-0-	615	1	10705	2	Y	347	364	1			78
							382	9									
07	13702	X	13199	-0-	-503	-0-	579	1	12248	2	Y	338	346	1			70
							372	9									
08	19220	X	10355	-0-	-8865	-0-	472	1	9554	2	Y	299	309	1			60
							329	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	686	1	15936	2	Y	649	540	1			109
							714	9									
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	776	1	15021	2	Y	584	585	1			108
							642	9									
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	752	1	13073	2	Y	393	413	1			88
							432	9									
07	17918	X	12495	-0-	-5423	-0-	546	1	11571	2	Y	344	360	1			72
							378	9									
08	17918	X	11518	-0-	-6400	-0-	524	1	10602	2	Y	356	357	1			71
							392	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	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
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-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	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
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-
07	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	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
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-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

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-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

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-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

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-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	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
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-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	66	-0-	-2166	-0-	66	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

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-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

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-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

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-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

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-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

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-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

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-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

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									
07	3100	N	5571	-0-	2471	8159	534	1	5034	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*08	10671	X	2512	-0-	-8159	-0-	455	1	2057	3	Y	-0-	2	1			1

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14 261	1 9	248	3	Y	237	193	1			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			23

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	6 31	1 3	28	2	N	-0-					5
*08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	8 43	1 3	38	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					27
08	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

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									
07	3720	X	3093	-0-	-627	B	-0-	261	1	1289	2	N	82	2	8			115
								1453	3	90	9							
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1576	2	N	64	4	8			175
								1777	3	70	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

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									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	326	1	1608	2	N	-0-					-0-
								1814	3									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1541	2	N	-0-					-0-
								1737	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

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									
07	403	N	371	-0-	-32	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
								180	3									
08	403	N	372	-0-	-31	B	-85951	31	1	157	2	N	7	1	8			18
								176	3	8	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1364	N	1519	-0-		155	B	-115436	132	1	651	2	N	2	2	8			110
									734	3	2	9							
08	1581	N	1527	-0-		-54	B	-115436	126	1	633	2	N	49	2	8			157
									714	3	54	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	837	N	793	-0-		-44	B	-8555	67	1	330	2	N	22	2	8			42
									372	3	24	9							
08	837	N	812	-0-		-25	B	-8555	69	1	348	2	N	3	3	8			42
									392	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	589	N	382	-0-		-207	B	-271332	33	1	163	2	N	2	2	8			14
									184	3	2	9							
08	465	N	724	-0-		259	B	-271073	61	1	310	2	N	4	4	8			14
									349	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3732	X	3732	-0-		-0-	B	-0-	315	1	1553	2	N	102	187	1	11	8	23
									1752	3	112	9							
08	3720	X	3570	-0-		-150	B	-0-	296	1	1492	2	N	91	10	8			104
									1682	3	100	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
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									
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	3	N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					8

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	99	1	487	2	N	43	3	8			59
							549	3	47	9							
*08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	111	1	560	2	N	3	3	8			59
							631	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	101	1	498	2	N	36	2	8			44
							562	3	40	9							
08	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	101	1	511	2	N	12	2	8			54
							576	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2914	N	1816	-0-	-1098 B	-19474	157	1	773	2	N	13	2	8			46
							872	3	14	9							
08	1860	N	2599	-0-	739 B	-18735	219	1	1104	2	N	28	3	8			71
							1245	3	31	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	403	N	373	-0-		-30	B	-0-		30	1	148	2	N	25	25	8			18
										167	3	28	9							
*08	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-		62	1	311	2	N	28	28	8			18
										351	3	31	9							

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

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
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									
07	93	N	68	-0-		-25	B	-0-		6	1	29	2	N	-0-					35
										33	3									
*08	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-		7	1	34	2	N	-0-					35
										38	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. 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
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							
07	3262	X	3262	-0-		-0-	B	-0-		269	1	1330	2	N	148	185	1	2	8	97
										1500	3	163	9							
08	3162	X	2992	-0-		-170	B	-0-		244	1	1231	2	N	117	185	1	4	8	25
										1388	3	129	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	93	N	67	-0-		-26	B	-182646		4	1	20	2	N	19					62
										22	3	21	9							
08	93	N	60	-0-		-33	B	-182646		5	1	26	2	N	-0-					62
										29	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					120
*08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	90	1	454	2	N	14	14	8			120
							512	3	15	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2	N	3	-0-	1 B	-6386	1	2	2	3	N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0- B	-6386	1	2	1	3	N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2356	X	4410	-0-	2054 B	-417641	383	1	1891	2	N	3	3	8			36
							2133	3	3	9							
08	2356	X	4701	-0-	2345 B	-415296	392	1	1973	2	N	101	3	8			134
							2225	3	111	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	279	N	274	-0-	-5 B	-14607	24	1	117	2	N	1	1	8			18
							132	3	1	9							
08	248	N	246	-0-	-2 B	-14607	21	1	105	2	N	2	2	8			18
							118	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	238	-0-	21 B	-185886	21	1	102	2	N	-0-					20
							115	3									
08	186	N	311	-0-	125 B	-185761	26	1	133	2	N	2	2	8			20
							150	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
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							
07	8959	X	6014	-0-	-2945 B	-642190	511	1	2521	2	N	125	179	1	4	8	30
							2844	3	138	9							
08	8959	X	5785	-0-	-3174 B	-642190	492	1	2479	2	N	17	3	8			44
							2795	3	19	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 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	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									
07	806	N	644	-0-	-162 B	-9851	56	1	275	2	N	3	3	8			81
							310	3	3	9							
08	651	N	1201	-0-	550 B	-9301	102	1	515	2	N	3	3	8			81
							581	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
07	2728	X	8311	-0-	5583 B	-543314	712	1	3515	2	N	108	190	1	4	8	76
							3965	3	119	9							
08	2728	X	5080	-0-	2352 B	-540962	433	1	2183	2	N	3	3	8			76
							2461	3	3	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	5983	X	5490	-0-		-493 B	-215280	473	1	2334	2	N	46	2	8			96
								2632	3	51	9							
08	5983	X	5753	-0-		-230 B	-215280	480	1	2420	2	N	114	159	1	4	8	47
								2728	3	125	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	2294	N	229	-0-		-2065 B	-496421	18	1	88	2	N	21	2	8			76
								100	3	23	9							
08	806	N	323	-0-		-483 B	-496421	27	1	138	2	N	2	2	8			76
								156	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1657	N	1657	-0-		-0- B	-0-	134	1	663	2	N	102	2	8			144
								748	3	112	9							
*08	1556	N	1556	-0-		-0- B	-0-	129	1	648	2	N	44	4	8			184
								731	3	48	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5146	X	4199	-0-		-947 B	-0-	357	1	1763	2	N	83	4	8			112
								1988	3	91	9							
08	5146	X	4305	-0-		-841 B	-0-	367	1	1850	2	N	3	3	8			112
								2085	3	3	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
07	6386	X	3482	-0-	-2904 B	-0-	303	1	1494	2	N	-0-					35
							1685	3									
08	5735	X	3687	-0-	-2048 B	-0-	315	1	1585	2	N	-0-					35
							1787	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
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									
07	5704	X	4998	-0-	-706 B	-0-	417	1	2059	2	N	182	182	1			55
							2322	3	200	9							
08	5549	X	4920	-0-	-629 B	-0-	420	1	2115	2	N	-0-					55
							2385	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
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-
07	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	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
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-
07	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

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
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-
07	1240	N	737	-0-	-503 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

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-
07	1860	N	992	-0-	-868	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146086					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

03	0	X	986	-0-	986	B	-29933	986	3			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201	B	-29732	861	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	940	-0-	-21	B	-29732	940	3			N	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	B	-29732	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36	B	-29696	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	B	-29696	837	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

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-
07	341	N	363	-0-	22	B	-94319	363	3			N	-0-					-0-
08	155	N	156	-0-	1	B	-94318	156	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	1024	-0-	590 B	-144510	1024	3			N	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152 B	-144510	418	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	523	-0-	-221 B	-144510	523	3			N	-0-					-0-
06	990	N	705	-0-	-285 B	-144510	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-144175	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-144048	654	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	7316	X	6462	-0-	-854 B	-0-	453	1	5914	3	Y	86					412
							95	9									
*08	6076	X	4650	-0-	-1426 B	-0-	284	1	4311	3	Y	50	164	1	8	6	290
							55	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

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
07	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	1459	2	22	9	Y	20					55
08	1705	N	7	-0-	-1698 B	-0-	7	2			Y	-0-					55

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1395	N	1021	-0-	-374	B	-0-	65	1	944	2	N	11					122
								12	9									
04	1140	N	881	-0-	-259	B	-0-	65	1	798	2	N	16					138
								18	9									
05	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	31	1	533	2	N	14					152
								15	9									
06	990	N	918	-0-	-72	B	-0-	58	1	849	2	N	10					162
								11	9									
07	899	N	613	-0-	-286	B	-0-	58	1	548	2	N	6					168
								7	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					168

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

03	6169	X	4451	-0-	-1718	B	-0-	210	1	3711	2	N	482	567	1			85
								530	9									
04	5790	X	4154	-0-	-1636	B	-0-	210	1	3376	2	N	516	384	1			217
								568	9									
05	5983	X	4718	-0-	-1265	B	-0-	210	1	3911	2	N	543	563	1			197
								597	9									
06	5790	X	4394	-0-	-1396	B	-0-	210	1	3735	2	N	408	380	1			225
								449	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4419	2	N	510	570	1			165
								561	9									
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	B	-0-					N	NO RPT					165

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

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	2124	-0-	-786	B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157
07	3007	X	2151	-0-	-856	B	-0-	372	1	1779	2	N	-0-					157
08	3007	X	2124	-0-	-883	B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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	1977	N	153	-0-	-1824	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	2325		117	-0-	-2208	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
							63	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	545	3	19	9	N	17					27
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

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	3862	-0-	762	762	1448	2	2023	5	Y	355	190	1			220
						391	9									
06	762 N	-0-	-0-	-762	-0-					Y	244	329	1			135
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1746	2	151	5	Y	122	190	1			67
						134	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	284	1			191

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

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	-0-					171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	150	7			22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1821	2	157	5	Y	402	559	0			67
							442	9									
*08	3100	N	14369	-0-	11269	11269	10112	2	3637	5	Y	564	376	0			255
							620	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

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									
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	122	190	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	99	1			43

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	46	-0-	46	46	44	2	2	5	Y	-0-	11	0			30
*07	96	X	50	-0-	-46	-0-	46	2	4	5	Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1997	2	172	5	Y	55					149
							61	9									
*08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	194	120	0			223
							213	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2279	2	196	5	Y	73					103
							80	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	74	0			26

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

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
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	6703	2	578	5	Y	484	250	1			276
							532	9									
*08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	268	370	1			174
							295	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

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									
*07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6192	2	534	5	Y	13	108	1			36
							14	9									
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	30	6	1			-0-
							33	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

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
07	527	N	184	-0-	-343	-0-	180	2	4	9	N	4						585
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	344	2	7	9	N	6						591

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

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-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			48
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

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
07	1116 N	972	-0-	-144	-0-	972	2	N	-0-			100
08	1085 N	543	-0-	-542	-0-	543	2	N	-0-			100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3003	-0-	-1617	-0-	3003	2			Y	-0-					12
*07	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	2			Y	-0-					12
*08	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4034	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

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	380	-0-	-1240	-0-	380	2			Y	-0-					28
07	1612	N	376	-0-	-1236	-0-	376	2			Y	-0-					28
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					4
*07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					4
*08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

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	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					11
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					11
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					11

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	2	51	9	N	46	41	1			35
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4040	2	46	9	N	42	66	1			11
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	34	1			19

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	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

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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2531	2	146	9	Y	133	118	1			82
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	Y	174	256	1			-0-
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2655	2	177	9	Y	161	130	1			31

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23	20	1			140
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	Y	21	33	1			128
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	17	1			132

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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								
07	7564	X	5474	-0-	-2090	B	-0-	211	1	5255	2	N	7				154
								8	9								
08	6665	X	4136	-0-	-2529	B	-0-	106	1	4019	2	N	10				164
								11	9								

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

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								
07	5332	X	3879	-0-	-1453	B	-0-	150	1	3726	2	N	3				72
								3	9								
08	4991	X	3053	-0-	-1938	B	-0-	78	1	2964	2	N	10				82
								11	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	1358	-0-	-905	-0-	279 2	1 9	1077	3	Y	2					17
04	1680 X	1151	-0-	-529	-0-	274	1	877	3	Y	-0-					17
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
07	1364 X	1071	-0-	-293	-0-	303	1	768	3	Y	-0-					17
*08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	309	1	806	3	Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					67
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

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	866	2	Y	111	112	0			8
							122	9									
07	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	42	1	868	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
*08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	121	121	0			5
							133	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

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	6323	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	301	1	6246	2	Y	-0-					-0-
*08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	293	1	5750	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

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-
07	1240	X	236	-0-	-1004	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1364	X	1012	-0-	-352	-0-	45	1	928	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	242	1	4749	2	Y	34	35	0			1
							37	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	665	1	13792	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
*08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	575	1	11278	2	Y	181	182	0			7
							199	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590	1	12219	2	Y	221	226	0			9
							243	9									
*08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	519	1	10177	2	Y	177	179	0			7
							195	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					Y	43	41	0			2

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	354 377	1 9	7750	2	Y	343	341	0			27
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	348 546	1 9	7514	2	Y	496	496	0			27
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	262 353	1 9	7166	2	Y	321	327	7			21
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	337 307	1 9	7164	2	Y	279	280	0			20
*07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	343 343	1 9	7117	2	Y	312	319	0			13
*08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312 272	1 9	6108	2	Y	247	250	0			10

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	3058	-0-	-4196	-0-	131 72	1 9	2855	2	Y	65	66	0			5
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	278 226	1 9	5999	2	Y	205	199	0			11
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	260 240	1 9	7114	2	Y	218	215	7			14
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	313 201	1 9	6668	2	Y	183	184	0			13
07	6727	X	5857	-0-	-870	-0-	259 226	1 9	5372	2	Y	205	210	0			8
*08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277 179	1 9	5433	2	Y	163	165	0			6

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
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	126 13	1 9	2745	2	Y	12	12	0			1
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	128 20	1 9	2776	2	Y	18	18	0			1
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	100 17	1 9	2743	2	Y	15	15	0			1
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	3184	2	Y	12	12	0			1
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	136 15	1 9	2826	2	Y	14	14	0			1
*08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	2274	2	Y	9	10	0			-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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	7	7	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

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									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176	1	3453	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	201	1	4169	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

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									
07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	566	1	11732	2	Y	236	241	0			10
							260	9									
*08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	481	1	9434	2	Y	186	189	0			7
							205	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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									
07	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	304	1	6302	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	273	1	5343	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	142	1	2941	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132	1	2585	2	Y	56	57	0			2
							62	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	469	1	9718	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	423	1	8298	2	Y	43	43	0			2
							47	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. (I) GAS 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	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	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	349	1	9556	2	Y	64	62	0			4
							70	9									
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	467	1	9674	2	Y	57	59	0			2
							63	9									
*08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	389	1	7622	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	121	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	237	1	4911	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	52	53	0			2
							57	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

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-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	76	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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-
07	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	293	1	6079	2	Y	-0-					-0-
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	196	1	3849	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	175 150	1 9	3831	2	Y	136	134	0			11
04	4380	X	3909	-0-	-471	-0-	164 206	1 9	3539	2	Y	187	188	0			10
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	151 339	1 9	4124	2	Y	308	299	0			19
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	193 281	1 9	4097	2	Y	255	256	0			18
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	178 315	1 9	3694	2	Y	286	292	0			12
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160 249	1 9	3133	2	Y	226	229	0			9

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	598 172	1 9	13084	2	Y	156	154	0			12
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534 226	1 9	11548	2	Y	205	206	0			11
05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	488 155	1 9	13373	2	Y	141	141	0	2	7	9
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	607 131	1 9	12914	2	Y	119	120	0			8
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	620 146	1 9	12844	2	Y	133	136	0			5
*08	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	557 130	1 9	10924	2	Y	118	118	0			5

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
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	265 131	1 9	5803	2	Y	119	118	0			9
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	252 183	1 9	5448	2	Y	166	166	0			9
05	4960	X	167	-0-	-4793	-0-	1 147	1 9	19	2	Y	134	133	0	1	7	9
06	4800	X	3076	-0-	-1724	-0-	133 122	1 9	2821	2	Y	111	112	0			8
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	243 138	1 9	5028	2	Y	125	128	0			5
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225 109	1 9	4408	2	Y	99	100	0			4

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
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	296 105	1 9	6483	2	Y	95	95	0			8
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	256 132	1 9	5543	2	Y	120	122	0			6
05	7688	X	7499	-0-	-189	-0-	258 198	1 9	7043	2	Y	180	175	0			11
06	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	282 162	1 9	5994	2	Y	147	148	0			10
07	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	293 183	1 9	6068	2	Y	166	169	0			7
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	251 143	1 9	4924	2	Y	130	132	0			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	237	7			100
06	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	1998	2	43	9	Y	39					139
07	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1312	2	20	9	Y	18					157
*08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	106	1			88

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

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	534	7			36
							603	9									
06	20610	X	13451	-0-	-7159	-0-	581	1	12356	2	Y	467	470	0			33
							514	9									
07	20181	X	17581	-0-	-2600	-0-	783	1	16227	2	Y	519	531	0			21
							571	9									
*08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	689	1	13513	2	Y	414	419	0			16
							455	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

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-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	237	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	167	1	3279	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

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									
07	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	180	1	3729	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3092	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					135
*08	100	N	794	-0-	694	694	730	2	64	9	N	58	175	1			18

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4072	2	21	9	Y	19					140
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2577	2	35	9	Y	32	85	1			87

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	7719	X	6040	-0-	-1679	-0-	272	1	5645	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	297	1	5831	2	Y	87	89	0			3
							96	9									

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					-0-

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	393	1	8137	2	Y	59	61	0			2
							65	9									
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	333	1	6529	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

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-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

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									
*07	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	271	1	5613	2	Y	166	169	0			7
							183	9									
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	130	132	0			5
							143	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

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									
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	298	1	6176	2	Y	134	137	0			5
							147	9									
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	266	1	5222	2	Y	106	107	0			4
							117	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

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									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	276	1	5727	2	Y	-0-					-0-
*08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	234	1	4586	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

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									
07	23715	X	21619	-0-	-2096	-0-	991	1	20547	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
*08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	860	1	16852	2	Y	65	65	0			3
							72	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

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-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	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

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-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

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
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	388	3	8	9	N	7						69
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	N	21						90

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

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										
07	2821	X	1887	-0-	-934	-0-	248	1	1625	3	Y	13	30	1				28
							14	9										
*08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1030	3	Y	5						33
							6	9										

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	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
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6325	X	2744	-0-	-3581	-0-	186	1	2548	3	Y	9					33
							10	9									
04	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	306	1	3692	3	Y	12	24	1			21
							13	9									
05	4278	X	1372	-0-	-2906	-0-	101	1	1261	3	Y	9	17	1			13
							10	9									
06	4140	X	587	-0-	-3553	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					13
07	4154	X	594	-0-	-3560	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	7	1			6
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					6

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

03	1850	N	1082	-0-	-768	-0-	74	1	1005	3	Y	3					10
							3	9									
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	54	1	648	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	3	Y	3					7
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	194	1	1925	3	Y	1					6
							1	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

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									
07	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	352	1	4233	3	Y	63	127	1			120
							69	9									
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	280	1	2774	3	Y	40					160
							44	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3601	3	12	9	N	11					217
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	2556	3	23	9	N	21	120	1			118

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1271	X	867	-0-	-404	-0-	795	3	72	9	N	65					120
08	1116	X	731	-0-	-385	-0-	658	3	73	9	N	66	70	1			116

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

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									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	176	1	2282	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	219	1	2299	3	Y	47	51	1			27
							52	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 #: 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
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									
07	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	140	1	1812	3	Y	49	44	1			30
							54	9									
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1218	3	Y	39	45	1			24
							43	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

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									
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	83	1	993	3	Y	39	36	1			25
							43	9									
*08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	931	3	Y	27	34	1			18
							30	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

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-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2951	N	2385	-0-	-566	-0-	183	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	265	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108	X	1555	-0-	-553	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	139	1	1378	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	38	1	498	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

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-
07	3348	X	2176	-0-	-1172	-0-	167	1	2009	3	Y	-0-					-0-
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	159	1	1573	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

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									
07	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	212	1	2556	3	Y	132	120	1			82
							145	9									
*08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	148	1	1466	3	Y	26	70	1			38
							29	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

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									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1484	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	94	1	984	3	Y	-0-	4	1			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
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									
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	Y	-0-	1	1			1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

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									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	167	1	2157	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
*08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	138	1	1447	3	Y	84	59	1			32
							92	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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									
07	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	232	1	2790	3	Y	13	26	1			25
							14	9									
*08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	216	1	2144	3	Y	7					32
							8	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
03	4147	X	2085	-0-	-2062	-0-	129 155	1 9	1801	3	Y	141	101	1			95
04	2160	X	711	-0-	-1449	-0-	38 56	1 9	617	3	Y	51	96	1			50
05	2294	X	1402	-0-	-892	-0-	91 98	1 9	1213	3	Y	89	102	1			37
06	2220	X	1569	-0-	-651	-0-	116 88	1 9	1365	3	Y	80	53	1			64
07	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	89 124	1 9	1154	3	Y	113	105	1			72
*08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	92 72	1 9	964	3	Y	65	89	1			48

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

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
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	2977	3	96	9	Y	87					185
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2414	3	53	9	Y	48	178	1			55

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

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-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	8742	X	7686	-0-	-1056	-0-	27 69	1 9	7590	2	N	63					212
08	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	28 61	1 9	7876	2	N	55	158	1			109

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
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
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	34 78	1 9	9682	2	N	71					195
*08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	31 79	1 9	8880	2	N	72					267

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
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-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2604		171	-0-	-2433	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	2520		365	-0-	-2155	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	226	-0-	-1479	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

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
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	B	-0-				Y	-0-	24	1			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	62				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	62				Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

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	#	1892	-0-	-2572	-0-	1892	2			Y	-0-					113
*06	4320	#	954	-0-	-3366	-0-	921	2	33	9	Y	30					143
*07	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					143
*08	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3358	2	46	9	Y	42					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6572	#	5687	-0-	-885	-0-	5668	2	19	9	Y	17					76
08	6572	#	4393	-0-	-2179	-0-	4373	2	20	9	Y	18					94

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	178	1			65
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30					95
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					95

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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
*07	142397	X	53848	-0-	-88549	-0-	122 538	1 9	53188	2	N	489	381	1			287
*08	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	96 410	1 9	38905	2	N	373	550	1			110

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

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
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2815	2	7	9	Y	6					23
08	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1879	2	7	9	Y	6					29

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

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	3100 N	4480	-0-	1380	5877	4480	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	5177	-0-	2177	8054	5177	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4742	-0-	1642	9696	4742	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	2858	-0-	-242	9454	2858	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1109	-0-	-421	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

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	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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		972	-0-	972	3751	972	2			N	-0-					-0-
*06	4305	X	554	-0-	-3751	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
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	4101	-0-	-270	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1097	-0-	-1352	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	449	-0-	-991	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	13690	-0-	-539	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	7146	-0-	-8124	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15339	-0-	-440	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
*08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

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	486	-0-	-4567	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	211	-0-	-3629	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	350	-0-	-3618	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9656					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6656					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3556					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	556					N	-0-					-0-
*07	556	N	-0-	-0-	-556	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	4212	-0-	-190	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

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	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

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	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		4650	-0-	4650	4650	4650	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	82	-0-	-2026	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3131	#	2555	-0-	-576	-0-	216	1	2306	2	Y	30	144	1			70
							33	9									
08	2976	#	1727	-0-	-1249	-0-	143	1	1556	2	Y	25					95
							28	9									

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	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

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	2161	-0-	-350	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

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	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21111	X	5023	-0-	-16088	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1736	#	1729	-0-	-7	-0-	1673	2	56	9	N	51					152
08	1736	#	1311	-0-	-425	-0-	1278	2	33	9	N	30					182

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
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									
07	15624	X	13988	-0-	-1636	-0-	537	1	13350	2	N	92	169	1			163
							101	9									
08	15624	X	10826	-0-	-4798	-0-	277	1	10499	2	N	45					208
							50	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
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									
07	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	76	1	1888	2	N	1					113
							1	9									
08	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	42	1	1604	2	N	-0-					113

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
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									
07	6572	X	4714	-0-	-1858	-0-	179	1	4456	2	N	72					142
							79	9									
08	6076	X	3839	-0-	-2237	-0-	97	1	3690	2	N	47					189
							52	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2063	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	3	3	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
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
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	373	1	1227	2	N	-0-					168
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	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
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	523	1	2986	2	N	45	4	1			262
							50	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477	1	2552	2	N	39	178	1			123
							43	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	445	1	2466	2	N	27	3	1			147
							30	9									
06	1680	X	876	-0-	-804	-0-	158	1	690	2	N	25	7	1			165
							28	9									
07	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	313	1	1028	2	N	12	4	1			173
							13	9									
08	1736	X	1208	-0-	-528	-0-	456	1	729	2	N	21	7	1			187
							23	9									

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					123
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1192	2	N	7					130
							8	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	319	1	1767	2	N	10					140
							11	9									
06	1200	N	360	-0-	-840	-0-	67	1	291	2	N	2					142
							2	9									
07	1457	N	290	-0-	-1167	-0-	66	1	218	2	N	5					147
							6	9									
08	2108	N	413	-0-	-1695	-0-	159	1	254	2	N	-0-					147

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					72
08	2263	X	1325	-0-	-938	-0-	41	1	1281	2	N	3					75
							3	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	899	#	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806	#	770	-0-	-36	-0-	770	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
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-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	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
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
07	4159	X	1511	-0-	-2648	-0-	95	1	1416	2	Y	-0-					45
*08	1984	X	1845	-0-	-139	-0-	178	1	1667	2	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
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
07	4570	X	1177	-0-	-3393	-0-	73	1	1089	2	Y	14					15
							15	9									
*08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2433	2	Y	12					27
							13	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7076	X	992	-0-	-6084	-0-	61	1	919	2	Y	11					13
							12	9									
08	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	236	1	2218	2	Y	10					23
							11	9									

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	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

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
07	4376	X	1820	-0-	-2556	-0-	112	1	1683	2	Y	23					24
							25	9									
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1918	2	Y	9					33
							10	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	5687	X	1980	-0-	-3707	-0-	259	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	789	1	2495	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	N	-0-					35
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	N	-0-					35
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	52	1	699	3	N	-0-					35

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

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	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	3	N	-0-					2
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	N	-0-					2
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	3	N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

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	7193	-0-	-427	-0-	410	1	6754	3	Y	26					145
							29	9									
07	7533	X	7352	-0-	-181	-0-	412	1	6919	3	Y	19					164
							21	9									
08	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	412	1	6798	3	Y	23					187
							25	9									

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
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	1278	-0-	-42	-0-	73	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	77	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	79	1	1297	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

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	266	-0-	-94	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

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	1845	-0-	-225	-0-	106	1	1739	3	N	-0-					4
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	110	1	1840	3	N	-0-					4
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	112	1	1848	3	N	-0-					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	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

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									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
							145	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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	-31		-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
							65	3									
06	270	N	253	-17		-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	279	N	242	-37		-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
							76	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

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									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
							504	3									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					-0-
							506	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	195	1	2746	2	N	-0-					-0-
							1014	3									
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	208	1	2759	2	N	-0-					-0-
							1030	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
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									
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	22	1	298	2	N	-0-					1
							110	3									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					1
							125	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
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									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-					-0-
							395	3									
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	75	1	985	2	N	-0-					-0-
							368	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
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									
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	N	-0-					1
							687	3									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	136	1	1804	2	N	-0-					1
							672	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
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									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-					-0-
							198	3									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
							238	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
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									
07	5208	X	5067	-0-	-141	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	258	1	3435	2	N	-0-					-0-
							1279	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
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									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	2	N	-0-					-0-
							376	3									
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					-0-
							371	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
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									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	132	1	1871	2	N	-0-					-0-
							692	3									
*08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	N	-0-					-0-
							702	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1033	2	N	-0-					-0-
							385	3									
	LA PERLA				WELL #: 21	RRCID -> 078488						COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A
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									
07	4371	X	2442	-0-	-1929	-0-	119	1	1696	2	N	-0-					-0-
							627	3									
08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	154	1	2051	2	N	-0-					-0-
							763	3									
	LA PERLA				WELL #: 23	RRCID -> 078959						COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A
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									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	1472	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	-0-					-0-
							529	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
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							
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	2	N	-0-			-0-
							550	3							
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	1536	2	N	-0-			-0-
							572	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
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							
07	6882	X	5523	-0-	-1359	-0-	272	1	3834	2	N	-0-			-0-
							1417	3							
08	6696	X	5888	-0-	-808	-0-	305	1	4067	2	N	-0-			-0-
							1516	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
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							
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	67	1	960	2	N	-0-			-0-
							356	3							
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	68	1	900	2	N	-0-			-0-
							336	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
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							
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-			-0-
							302	3							
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	350	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 #: 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
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									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	956	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	N	-0-					-0-
							428	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
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									
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	52	1	723	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	-0-					-0-
							292	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
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									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
							869	3									
08	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	145	1	1935	2	N	-0-					-0-
							723	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
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							
07	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					116
							963	3									
08	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	189	1	2523	2	N	-0-					116
							943	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	83	N	83	-0-		-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
								22	3									
*08	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
								27	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	(I) 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	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									
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
								32	3									
*08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
								32	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	(I) 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	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									
07	244	N	244	-0-		-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
								62	3									
08	558	N	361	-0-		-197	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
								91	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	(I) 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	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									
07	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	279	1	3938	2	N	-0-					-0-
								1455	3									
08	5518	X	5392	-0-		-126	-0-	280	1	3723	2	N	-0-					-0-
								1389	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	67	1	969	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							468	3									

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	434	N	116	-0-	-318	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
							147	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
							127	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
03	3100	N	4712	-0-	1612	2650	229	1	3411	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
04	7548	X	4898	-0-	-2650	-0-	248	1	3510	2	N	-0-					-0-
							1140	3									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	2443	2	N	-0-					-0-
							872	3									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	185	1	2633	2	N	-0-					-0-
							971	3									
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-					-0-
							979	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
							67	3									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-					-0-
							132	3									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
							54	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	280	1	3963	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	266	1	3802	2	N	-0-					-0-
							1462	3									
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	255	1	3774	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	265	1	3748	2	N	-0-					-0-
							1385	3									
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	283	1	3761	2	N	-0-					-0-
							1402	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	145	1	2152	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	152	1	2163	2	N	-0-					-0-
							704	3									
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	146	1	2107	2	N	-0-					-0-
							810	3									
06	3180	X	2458	-0-	-722	-0-	118	1	1726	2	N	-0-					-0-
							614	3									
07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	145	1	2045	2	N	-0-					-0-
							753	3									
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	153	1	2027	2	N	-0-					-0-
							755	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	N	-0-			-0-
							351	3							
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-			-0-
							309	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	132	1	1869	2	N	-0-			-0-
							691	3							
08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	131	1	1741	2	N	-0-			-0-
							650	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
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							
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	N	-0-			-0-
							676	3							
08	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	123	1	1635	2	N	-0-			-0-
							611	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	14880	X	13610	-0-		-1270	-0-	669 3491	1 3	9450	2	N	-0-					1
08	14663	X	13483	-0-		-1180	-0-	701 3471	1 3	9311	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
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-
07	4960	X	4577	-0-		-383	-0-	225 1175	1 3	3177	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4614	-0-		-346	-0-	240 1188	1 3	3186	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
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
07	1705	N	1618	-0-		-87	-0-	79 416	1 3	1123	2	N	-0-					1
*08	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	130 642	1 3	1723	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
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-
07	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	110 386	1 3	1047	2	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	90 341	1 3	914	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	(I) 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
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									
07	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	140	1	1977	2	N	-0-					-0-
								731	3									
*08	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	142	1	1892	2	N	-0-					-0-
								705	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	(I) 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
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									
07	2224	X	2224	-0-		-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-
								571	3									
*08	2091	X	2091	-0-		-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-					-0-
								538	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	(I) 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
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									
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
								51	3									
*08	244	N	244	-0-		-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
								62	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	(I) 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
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									
07	991	N	991	-0-		-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
								254	3									
*08	776	N	776	-0-		-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
								199	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
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									
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	322	1	4540	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
08	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	332	1	4425	2	N	-0-					-0-
							1650	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

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-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	59	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
							42	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	409	1	5764	2	N	-0-					-0-
							2126	3									
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	432	1	5737	2	N	-0-					-0-
							2138	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
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									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
							254	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	9052	X	8808	-0-	-244	-0-	434	1	6117	2	N	-0-					-0-
							2257	3									
08	9052	X	9009	-0-	-43	-0-	468	1	6221	2	N	-0-					-0-
							2320	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
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									
07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
							275	3									
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							282	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
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									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					1
							135	3									
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					1
							140	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1767	N	1614	-0-		-153	-0-	79 367	1 3	1168	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-		-99	-0-	81 376	1 3	1154	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1584	-0-		-183	-0-	76 419	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1555	-0-		-5	-0-	75 389	1 3	1091	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-		-250	-0-	69 367	1 3	988	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1409	-0-		-172	-0-	72 364	1 3	973	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	284	N	284	-0-		-0-	-0-	21 63	1 3	200	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-		-0-	-0-	7 24	1 3	73	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	5 18	1 3	47	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-		-0-	-0-	9 35	1 3	99	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	7 32	1 3	83	2	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6 24	1 3	64	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4464	X	4171	-0-		-293	-0-	202 951	1 3	3018	2	N	-0-					1
04	4380	X	4090	-0-		-290	-0-	207 953	1 3	2930	2	N	-0-					1
05	4557	X	4013	-0-		-544	-0-	192 1062	1 3	2759	2	N	-0-					1
06	4410	X	4098	-0-		-312	-0-	196 1026	1 3	2876	2	N	-0-					1
07	4557	X	4283	-0-		-274	-0-	210 1100	1 3	2973	2	N	-0-					1
*08	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	225 1108	1 3	2974	2	N	-0-					1

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-	279 1307	1 3	4156	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-		-0-	-0-	286 1317	1 3	4050	2	N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	274 1513	1 3	3930	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	262 1372	1 3	3850	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4268	-0-		-1374	-0-	209 1096	1 3	2963	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4232	-0-		-1410	-0-	220 1089	1 3	2923	2	N	-0-					-0-

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
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									
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							9	3									

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

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									
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	203	1	2699	2	N	-0-					-0-
							1008	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1324	2	N	-0-					-0-
							488	3									
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	2	N	-0-					-0-
							488	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
03	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	358 1681	1 3	5340	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6840	-0-	-660	-0-	346 1594	1 3	4900	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	350 1923	1 3	5002	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7373	-0-	-37	-0-	353 1847	1 3	5173	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7274	-0-	-383	-0-	358 1866	1 3	5050	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	384 1898	1 3	5094	2	N	-0-					-0-

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
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	88 411	1 3	1311	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	89 407	1 3	1250	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87 477	1 3	1243	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	82 431	1 3	1206	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	87 455	1 3	1232	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	90 457	1 3	1223	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	163 767	1 3	2440	2	N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	162 752	1 3	2313	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	148 816	1 3	2122	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	141 744	1 3	2085	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	146 769	1 3	2078	2	N	-0-					-0-
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	191 955	1 3	2559	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9803	X	4449	-0-	-5354	-0-	215 1014	1 3	3220	2	N	-0-					1
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	211 975	1 3	2996	2	N	-0-					1
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	191 1051	1 3	2734	2	N	-0-					1
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	173 901	1 3	2527	2	N	-0-					1
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	184 967	1 3	2615	2	N	-0-					1
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	191 949	1 3	2544	2	N	-0-					1

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
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									
07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	431	1	4620	2	N	-0-					-0-
							1707	3									
08	7006	X	6449	-0-	-557	-0-	434	1	4382	2	N	-0-					-0-
							1633	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
							817	3									
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	160	1	2125	2	N	-0-					-0-
							791	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	3116	-0-	16	16	154	1	2163	2	N	-0-					-0-
							799	3									
*08	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	142	1	1888	2	N	-0-					-0-
							704	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3427	2	N	-0-					20
							1263	3									
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	174	1	2339	2	N	-0-					20
							874	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
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									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-					-0-
							278	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
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									
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	574	1	8088	2	N	-0-					16
							2987	3									
*08	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	596	1	7925	2	N	-0-					16
							2954	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
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	234 1097	1 3	3492	2	N	-0-					1
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	230 1057	1 3	3250	2	N	-0-					1
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	229 1259	1 3	3273	2	N	-0-					1
06	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	214 1112	1 3	3121	2	N	-0-					1
07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	208 1095	1 3	2960	2	N	-0-					1
08	4836	X	4365	-0-	-471	-0-	227 1124	1 3	3014	2	N	-0-					1

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
03	5084	X	4494	-0-	-590	-0-	218 1022	1 3	3254	2	N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	258 1178	1 3	3632	2	N	-0-					-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	246 1359	1 3	3531	2	N	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	232 1217	1 3	3412	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	242 1255	1 3	3398	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	247 1225	1 3	3279	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	286 1330	1 3	4234	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5584	-0-	-296	-0-	283 1300	1 3	4001	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	271 1481	1 3	3858	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	271 1424	1 3	3983	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	281 1472	1 3	3983	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	293 1450	1 3	3891	2	N	-0-					-0-

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
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	301 1413	1 3	4493	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	333 1544	1 3	4743	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	329 1812	1 3	4709	2	N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	312 1629	1 3	4566	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6668	-0-	-183	-0-	328 1710	1 3	4630	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	348 1720	1 3	4620	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	272 1276	1 3	4053	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	280 1290	1 3	3962	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	280 1537	1 3	3993	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271 1420	1 3	3981	2	N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	287 1497	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	293 1450	1 3	3893	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-					-0-
							346	3									
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	61	1	806	2	N	-0-					-0-
							301	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
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									
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2135	2	N	-0-					-0-
							790	3									
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	162	1	2144	2	N	-0-					-0-
							799	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					-0-
							166	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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							
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-			-0-
							879	3							
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	2342	2	N	-0-			-0-
							874	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
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							
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	2322	2	N	-0-			-0-
							859	3							
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	136	1	1810	2	N	-0-			-0-
							674	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
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							
07	6262	X	6079	-0-	-183	-0-	298	1	4221	2	N	-0-			-0-
							1560	3							
08	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	317	1	4202	2	N	-0-			-0-
							1566	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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							
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
							32	3							
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
							45	3							

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	215	1	3037	2	N	-0-			-0-
							1122	3							
08	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	224	1	2970	2	N	-0-			-0-
							1105	3							

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	465	2	172	3	Y	-0-					2
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	752	2	281	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	68	1	980	2	N	-0-					-0-
							365	3									
08	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	72	1	956	2	N	-0-					-0-
							355	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

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									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
							64	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

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									
07	10664	X	10320	-0-	-344	-0-	507	1	7165	2	N	-0-					-0-
							2648	3									
*08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	557	1	7395	2	N	-0-					-0-
							2756	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	54	1	735	2	N	-0-					-0-
								270	3									
08	1023	N	1004	-0-		-19	-0-	51	1	693	2	N	-0-					-0-
								260	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8346	X	8346	-0-		-0-	-0-	411	1	5795	2	N	-0-					-0-
								2140	3									
*08	8539	X	8539	-0-		-0-	-0-	444	1	5896	2	N	-0-					-0-
								2199	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	148	N	148	-0-		-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
								40	3									
*08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
								39	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2666	N	2635	-0-		-31	-0-	128	1	1830	2	N	-0-					-0-
								677	3									
08	2697	N	2642	-0-		-55	-0-	137	1	1825	2	N	-0-					-0-
								680	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
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1	2284	2	N	-0-					-0-
							720	3									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	148	1	2116	2	N	-0-					-0-
							690	3									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	147	1	2112	2	N	-0-					-0-
							815	3									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	140	1	2051	2	N	-0-					-0-
							733	3									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-					-0-
							682	3									
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	175	1	2323	2	N	-0-					-0-
							866	3									

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	2328	2	N	-0-					-0-
							732	3									
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	144	1	2042	2	N	-0-					-0-
							664	3									
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	145	1	2095	2	N	-0-					-0-
							808	3									
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134	1	1990	2	N	-0-					-0-
							713	3									
07	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
							753	3									
08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	141	1	1880	2	N	-0-					-0-
							702	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							53	3									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	260	1	3670	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
							1438	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
							464	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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									
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	533	1	8830	3	Y	53	38	1			41
							58	9									
*08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	541	1	9019	3	Y	39	38	1			42
							43	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	352	1	4955	2	N	-0-					-0-
							1827	3									
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	384	1	5084	2	N	-0-					-0-
							1896	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

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
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	2	30	3	Y	-0-					3
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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
07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2135	2	789	3	Y	-0-					3
08	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	2127	2	794	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

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									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	-0-					-0-
							313	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
							488	3									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	N	-0-					-0-
							513	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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									
07	9238	X	9118	-0-	-120	-0-	448	1	6331	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
*08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	489	1	6488	2	N	-0-					-0-
							2420	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97 456	1 3	1447 12	2 9	N	11					173
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77 361	1 3	1107	2	N	-0-					173
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52 282	1 3	732 361	2 9	N	328	192	1			309
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89 468	1 3	1313	2	N	-0-					309
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77 410	1 3	1106	2	N	-0-					309
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	142 701	1 3	1879	2	N	-0-					309

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
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	225 1044	1 3	3326	2	N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	248 1130	1 3	3484	2	N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	303 1660	1 3	4318	2	N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	219 1145	1 3	3216	2	N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	242 1256	1 3	3401	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	192 950	1 3	2548	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	643 3014	1 3	9588	2	N	-0-					1
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	627 2882	1 3	8862	2	N	-0-					1
05	11160	X	9139	-0-	-2021	-0-	439 2416	1 3	6284	2	N	-0-					1
06	10800	X	5701	-0-	-5099	-0-	273 1428	1 3	4000	2	N	-0-					1
07	11160	X	2	-0-	-11158	-0-	2	2			N	-0-					1
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	111	1	1562	2	N	-0-					-0-
							577	3									
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	2	N	-0-					-0-
							577	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	58	1	840	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	44	1	586	2	N	-0-					-0-
							219	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	56					56
							288	3	62	9							
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-					56
							263	3									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	N	-0-					56
							275	3									
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	46	1	612	2	N	-0-					56
							230	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	74	1	1030	2	N	-0-					-0-
							380	3									
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-					-0-
							452	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

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									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							333	3									
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
							316	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

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									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							17	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
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							
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
							86	3							
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
							73	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	275	1	3871	2	N	-0-			-0-
							1430	3							
08	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	287	1	3818	2	N	-0-			-0-
							1424	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

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							
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	79	1	1116	2	N	-0-			-0-
							413	3							
08	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	61	1	820	2	N	-0-			-0-
							306	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	373	1	6186	3	Y	-0-			-0-
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	376	1	6277	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
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-
07	11408	X	10835	-0-	-573	-0-	533 2779	1 3	7523	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10561	-0-	-475	-0-	549 2720	1 3	7292	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
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-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	196 1031	1 3	2787	2	N	-0-			-0-
*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	215 1069	1 3	2866	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
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-
07	14012	X	12894	-0-	-1118	-0-	636 3303	1 3	8955	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12832	-0-	-653	-0-	667 3303	1 3	8862	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	401	1	5982	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
04	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
							2064	3									
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	417	1	5955	2	N	-0-					-0-
							2290	3									
06	8610	X	8373	-0-	-237	-0-	402	1	5875	2	N	-0-					-0-
							2096	3									
07	9145	X	8580	-0-	-565	-0-	424	1	5957	2	N	-0-					-0-
							2199	3									
08	9145	X	8778	-0-	-367	-0-	455	1	6063	2	N	-0-					-0-
							2260	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	62	2	23	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	64	2	24	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	165	2	61	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	165	2	62	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	N	-0-					-0-
							518	3									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	2	N	-0-					-0-
							547	3									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					-0-
							651	3									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	125	1	1843	2	N	-0-					-0-
							660	3									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	1650	2	N	-0-					-0-
							610	3									
*08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	150	1	1984	2	N	-0-					-0-
							740	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	91 433	1 3	1376	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	82 376	1 3	1157	2	N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	103 562	1 3	1463	2	N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97 499	1 3	1399	2	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94 487	1 3	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	99 495	1 3	1328	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	77 360	1 3	1146	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	77 355	1 3	1095	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	76 424	1 3	1096	2	N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75 390	1 3	1090	2	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78 412	1 3	1114	2	N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	83 408	1 3	1097	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	130 606	1 3	1929	2	N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	132 606	1 3	1864	2	N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137 754	1 3	1960	2	N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	131 677	1 3	1901	2	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	137 713	1 3	1930	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	135 668	1 3	1792	2	N	-0-					-0-

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
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									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	66	1	950	2	N	-0-					-0-
							354	3									
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	72	1	945	2	N	-0-					-0-
							353	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	110	1	1554	2	N	-0-					-0-
							574	3									
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	106	1	1388	2	N	-0-					-0-
							515	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	188	1	2663	2	N	-0-					-0-
							982	3									
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	191	1	2540	2	N	-0-					-0-
							947	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
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							
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	313	2	N	-0-			-0-
							118	3							
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
							112	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
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							
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	36	1	502	2	N	-0-			-0-
							187	3							
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	N	-0-			-0-
							210	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
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							
07	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	192	1	2694	2	N	-0-			-0-
							996	3							
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	202	1	2680	2	N	-0-			-0-
							1000	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
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							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
							7	3							
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
							3	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	N	-0-			-0-
							365	3							
08	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	58	1	748	2	N	-0-			-0-
							277	3							

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	205	1	2897	2	N	-0-			-0-
							1069	3							
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	219	1	2906	2	N	-0-			-0-
							1082	3							

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

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
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							
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	233	1	3308	2	N	-0-			-0-
							1223	3							
08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	242	1	3224	2	N	-0-			-0-
							1203	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
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							
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	2	N	-0-			-0-
							761	3							
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	163	1	2183	2	N	-0-			-0-
							814	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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							
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	969	2	N	-0-			-0-
							358	3							
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-			-0-
							306	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
							199	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
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									
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	244	1	3421	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
08	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	251	1	3333	2	N	-0-					-0-
							1242	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
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									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
							125	3									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
							105	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
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									
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
							72	3									
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	13	1	182	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1569	2	580	3	Y	-0-					-0-
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1565	2	583	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

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									
07	8773	X	6528	-0-	-2245	-0-	322	1	4531	2	N	-0-					-0-
							1675	3									
08	7750	X	6224	-0-	-1526	-0-	323	1	4298	2	N	-0-					-0-
							1603	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
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									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					-0-
							523	3									
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	108	1	1432	2	N	-0-					-0-
							535	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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									
07	1054	N	413	-0-	-641	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	837	N	399	-0-	-438	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
							103	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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									
07	1209	N	582	-0-	-627	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
							148	3									
08	1364	N	435	-0-	-929	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
							112	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
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							
07	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	208	1	2951	2	N	-0-			-0-
							1089	3							
08	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	221	1	2939	2	N	-0-			-0-
							1095	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
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							
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	128	1	1818	2	N	-0-			-0-
							672	3							
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	144	1	1927	2	N	-0-			-0-
							719	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
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							
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
							4	3							
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					-0-
							401	3									
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					-0-
							422	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 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
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							21	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
							365	3									
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
							346	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
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									
05	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	1680	N	972	-0-	-708	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
							244	3									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					-0-
							456	3									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-					-0-
							457	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
							102	3									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
							98	3									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
							100	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
							78	3									
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	3	Y	53	38	1			43
							58	9									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	146	1	2424	3	Y	38	38	1			43
							42	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
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									
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					-0-
							788	3									
08	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	142	1	1896	2	N	-0-					-0-
							706	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	248	1	3513	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	245	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1209	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

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									
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					1
							513	3									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	109	1	1438	2	N	-0-					1
							535	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

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-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	219	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

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									
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	141	1	1870	2	N	-0-					-0-
							696	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
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									
07	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	110	1	1544	2	N	-0-					-0-
								569	3									
*08	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
								530	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
								230	3									
*08	868	N	868	-0-		-0-	-0-	45	1	600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	230	N	230	-0-		-0-	-0-	168	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-		-14	-0-	148	2	55	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
07	6014	X	5747	-0-		-267	-0-	4197	2	1550	3	Y	-0-					2
08	6014	X	5827	-0-		-187	-0-	4244	2	1583	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
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									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
							134	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1217	2	449	3	Y	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1080	2	402	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
*06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					3
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					3

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-					-0-
							326	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					-0-
							857	3									
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	N	-0-					-0-
							822	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
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							
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	293	2	N	-0-			-0-
							108	3							
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
							114	3							

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	78	1	1116	2	N	-0-			27
							414	3							
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	84	1	1105	2	N	-0-			27
							412	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

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
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	747	2	276	3	Y	-0-			4
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	2	192	3	Y	-0-			4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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							
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			-0-
							166	3							
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-			-0-
							184	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
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-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	131	1	2799	3	Y	-0-			-0-
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	191	1	2703	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
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-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	-0-			-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	3	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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							
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	63	1	881	2	N	-0-					6
							323	3									
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					6
							404	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	114	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2474	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	308	1	6598	3	Y	23	23	1			22
							25	9									
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	417	1	5907	3	Y	23	16	1			29
							25	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	4561	2	N	-0-					1
							1684	3									
*08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	N	-0-					1
							1678	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
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-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	390	1	5510	2	N	-0-					-0-
							2037	3									
08	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	382	1	5064	2	N	-0-					-0-
							1887	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

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
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	330	1	2625	3	Y	-0-					40
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	326	1	2370	3	Y	50					90
							55	9									

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
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									
07	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	308	1	4363	2	N	-0-					-0-
							1612	3									
08	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	315	1	4175	2	N	-0-					-0-
							1554	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

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
07	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	181	1	3061	3	Y	19					24
							21	9									
08	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	178	1	2920	3	Y	9					33
							10	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

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-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

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-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	137	2	51	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	250	2	94	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	136	1	2254	3	Y	54	39	1			44
							59	9									
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	3	Y	38	37	1			45
							42	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
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									
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
							52	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					1
							150	3									
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	29	1	390	2	N	-0-					1
							147	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
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							
07	7130	X	6146	-0-	-984	-0-	303	1	4268	2	N	-0-					35
							1575	3									
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	336	1	4459	2	N	20					55
							1660	3	22	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
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									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	883	2	N	-0-					-0-
							328	3									

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					-0-
							258	3									
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
							213	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
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									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							2	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	(I) 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	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									
07	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					-0-
								534	3									
*08	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	102	1	1359	2	N	-0-					-0-
								506	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
								105	3									
*08	302	N	302	-0-		-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
								80	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	248	N	224	-0-		-24	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
								58	3									
08	186	N	171	-0-		-15	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
								45	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	31	N	8	-0-		-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-		-11	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
								6	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

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-
07	3255	X	2259	-0-	-996	-0-	129	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	122	1	2031	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

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
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	242	2	89	3	Y	-0-					1
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	236	2	88	3	Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
							153	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
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	825	2	N	5					23
							256	3	6	9							
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	904	2	N	-0-	12	1			11
							284	3									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	-0-					11
							288	3									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	N	-0-					11
							337	3									
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	N	-0-					11
							308	3									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	83	1	892	2	N	-0-					11
							329	3									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	-0-	6	6			5
							326	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

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									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	N	-0-					19
							126	3									
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					19
							143	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-					-0-
							288	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
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									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
							117	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5328	2	1968	3	N	-0-					14
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	5164	2	1925	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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45 207	1 3	659	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50 216	1 3	670	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44 239	1 3	618	2	N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	40 214	1 3	597	2	N	-0-					-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	43 227	1 3	614	2	N	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	46 230	1 3	616	2	N	-0-					-0-

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
03	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	108 510	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	109 506	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110 602	1 3	1570	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	94 487	1 3	1365	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	97 508	1 3	1376	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	119 585	1 3	1570	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	202 951	1 3	3024	2	N	-0-					11
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	201 928	1 3	2854	2	N	-0-					11
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	206 1135	1 3	2951	2	N	-0-					11
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	181 945	1 3	2653	2	N	-0-					11
07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	196 1028	1 3	2777	2	N	-0-					11
08	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	204 1008	1 3	2709	2	N	-0-					11

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
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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	295	1	2754	2	N	2					10
							1060	3	2	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	248	1	2745	2	N	-0-					10
							980	3									
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	259	1	2777	2	N	-0-					10
							1025	3									
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	279	1	2815	2	N	3					13
							1049	3	3	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

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-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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									
07	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	485	1	6857	2	N	-0-					-0-
							2534	3									
08	10106	X	9879	-0-	-227	-0-	513	1	6822	2	N	-0-					-0-
							2544	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

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									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	41	1	538	2	N	-0-					-0-
							201	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
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	308 1445	1 3	4592	2	N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	292 1344	1 3	4133	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	285 1573	1 3	4094	2	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	275 1439	1 3	4037	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	291 1510	1 3	4087	2	N	-0-					-0-
*08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	292 1445	1 3	3876	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121 566	1 3	1800	2	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129 592	1 3	1825	2	N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120 660	1 3	1717	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	106 554	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1944	-0-	-691	-0-	95 500	1 3	1349	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1995	-0-	-516	-0-	105 513	1 3	1377	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	N	-0-					-0-
							546	3									
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	N	-0-					-0-
							528	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
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									
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	163	1	2305	2	N	-0-					-0-
							853	3									
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	174	1	2282	2	N	-0-					-0-
							847	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
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									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					-0-
							195	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
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-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	604	-0-	-326	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	70					70
							190	3	77	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	634	2	N	-0-					70
							243	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-					70
							215	3									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	52	1	557	2	N	91					161
							205	3	100	9							
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	572	2	N	-0-	47	6			114
							213	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
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									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	N	-0-					-0-
							507	3									
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
							497	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
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									
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					-0-
							665	3									
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	N	-0-					-0-
							597	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
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
07	868	X	788	-0-	-80	-0-	43	1	726	3	Y	17					22
							19	9									
08	868	X	571	-0-	-297	-0-	32	1	520	3	Y	17					39
							19	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							61	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					-0-
							194	3									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
							248	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1422	2	N	-0-					-0-
							524	3									
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	107	1	1403	2	N	-0-					-0-
							522	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
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-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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									
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
08	1984	X	507	-0-	-1477	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
							133	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
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									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
							57	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	80 417	1 3	1131	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	74 364	1 3	979	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1124	2	416	3	Y	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1386	2	516	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

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-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6 37	1 3	97	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7 46	1 3	120	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
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	7 20	1 3	73	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	517	-0-	517	617	26 122	1 3	369	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	601	-0-	601	1218	29 158	1 3	414	2	N	-0-					-0-
06	1805	X	587	-0-	-1218	-0-	28 148	1 3	411	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29 157	1 3	419	2	N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33 157	1 3	423	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	376 1765	1 3	5610	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	318 1461	1 3	4494	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	328 1814	1 3	4710	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6319	-0-	-941	-0-	302 1583	1 3	4434	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7121	-0-	-381	-0-	351 1826	1 3	4944	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6382	-0-	-1120	-0-	331 1643	1 3	4408	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	23 69	1 3	218	2	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	22 73	1 3	226	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33 119	1 3	308	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27 105	1 3	294	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29 114	1 3	308	2	N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	30 109	1 3	295	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	6541	X	5432	-0-	-1109	-0-	267	1	3772	2	N	-0-			-0-
							1393	3							
08	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	305	1	4037	2	N	-0-			-0-
							1503	3							

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2173	2	N	-0-			-0-
							801	3							
08	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	139	1	1840	2	N	-0-			-0-
							687	3							

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
							86	3							

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	-0-			-0-
							890	3							
08	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-			-0-
							734	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
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									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	315	1	4453	2	N	-0-					-0-
							1645	3									
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	335	1	4447	2	N	-0-					-0-
							1657	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
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									
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
							214	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
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									
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	-0-					-0-
							338	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
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									
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	74	1	972	2	Y	-0-					-0-
							362	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
							66	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							448	3									
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	88	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							430	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

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									
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	310	X	164	-0-	-146	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							31	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	227	1	3218	2	Y	-0-					-0-
							1189	3									
08	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	241	1	3217	2	Y	-0-					-0-
							1198	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	1942	2	Y	-0-					5
							717	3									
08	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	141	1	1873	2	Y	1					6
							699	3	1	9							

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
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									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	247	1	2363	2	N	-0-					-0-
							872	3									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	225	1	2261	2	N	-0-					-0-
							843	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
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									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	222	1	2380	2	N	-0-					-0-
							880	3									
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	234	1	2362	2	N	-0-					-0-
							880	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
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									
07	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	177	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							588	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
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									
07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	644	1	9088	2	N	-0-					-0-
							3354	3									
*08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	663	1	8794	2	N	-0-					-0-
							3278	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
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							
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	35	1	503	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	36	1	473	2	Y	-0-			-0-
							177	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
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							
07	1302	N	797	-0-	-505	-0-	40	1	553	2	N	-0-			-0-
							204	3							
08	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	53	1	712	2	N	-0-			-0-
							265	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
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							
07	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	370	1	5223	2	N	-0-			1
							1928	3							
*08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	413	1	5479	2	N	-0-			1
							2044	3							

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	267	1	2550	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
*08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							923	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

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									
07	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	130	1	1386	2	N	-0-					-0-
							511	3									
08	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	135	1	1371	2	N	-0-					-0-
							511	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

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									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-					-0-
							349	3									
08	1271	N	461	-0-	-810	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
							119	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

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									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	461	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
*08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	428	1	4305	2	Y	-0-					-0-
							1605	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	126	1	1200	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1168	2	N	-0-					-0-
							437	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	218	1	3066	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	205	1	2734	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	108	1	1522	2	N	-0-					-0-
							564	3									
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					-0-
							566	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					3
							513	3									
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	Y	1					4
							484	3	1	9							

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	277	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
08	5425	X	4030	-0-	-1395	-0-	210	1	2782	2	N	-0-					-0-
							1038	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	68	1	895	2	Y	-0-					-0-
							334	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	988	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	961	2	N	-0-					-0-
							358	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
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									
07	7130	X	5241	-0-	-1889	-0-	373	1	3555	2	Y	-0-					1
							1313	3									
08	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	468	1	4705	2	Y	-0-					1
							1754	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
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									
07	13431	X	3083	-0-	-10348	-0-	220	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	193	1	1936	2	Y	-0-					-0-
							721	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
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									
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	101	1	1433	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	97	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							469	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
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									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	415	1	3961	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
08	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	368	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1381	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	961	N	894	-0-		-67	-0-		43	1	621	2	Y	-0-					-0-
									230	3									
*08	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		57	1	763	2	Y	-0-					-0-
									283	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	467	N	467	-0-		-0-	-0-		32	1	317	2	Y	-0-					-0-
									118	3									
*08	428	N	428	-0-		-0-	-0-		28	1	290	2	Y	-0-					-0-
									110	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	294	N	294	-0-		-0-	-0-		15	1	203	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
*08	316	N	316	-0-		-0-	-0-		19	1	218	2	Y	-0-					-0-
									79	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-		205	1	3392	3	Y	54	39	1			44
									59	9									
*08	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-		203	1	3383	3	Y	38	38	1			44
									42	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	154	1	2164	2	N	-0-					-0-
							797	3									
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	164	1	2170	2	N	-0-					-0-
							809	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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									
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

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									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	-0-					-0-
							330	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-	738	1	7042	2	Y	-0-					-0-
								2600	3									
*08	9987	X	9987	-0-		-0-	-0-	675	1	6785	2	Y	-0-					-0-
								2527	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	391	-0-		-43	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
08	434	N	367	-0-		-67	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
								94	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	868	N	605	-0-		-263	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
08	868	N	816	-0-		-52	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					-0-
								212	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	762	N	762	-0-		-0-	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-
								197	3									
*08	694	N	694	-0-		-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
								179	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
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									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-					-0-
							209	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
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									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	275	1	2944	2	N	-0-					-0-
							1087	3									
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	322	1	3256	2	N	-0-					-0-
							1214	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
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									
07	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	191	1	2048	2	N	-0-					-0-
							756	3									
08	3224	X	2052	-0-	-1172	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					-0-
							520	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
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									
07	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	143	1	1535	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
08	2697	X	2082	-0-	-615	-0-	141	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							527	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	352	N	352	-0-		-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
08	248	N	102	-0-		-146	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
								28	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1774	X	1774	-0-		-0-	-0-	127	1	1203	2	Y	-0-					-0-
								444	3									
08	1922	X	1730	-0-		-192	-0-	116	1	1175	2	Y	-0-					-0-
								439	3									

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	252	N	252	-0-		-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
*08	85	N	85	-0-		-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
								23	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	403	N	269	-0-		-134	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
08	310	N	267	-0-		-43	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
								67	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
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-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

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									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-
							281	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

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									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	126	1	1210	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	116	1	1159	2	N	-0-					-0-
							431	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

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									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	99	1	940	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
							334	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
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-
07	646	X	171	-0-	-475	-0-	6 44	1 3	121	2	Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15 69	1 3	184	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

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-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12 47	1 3	127	2	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13 50	1 3	132	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18 72	1 3	196	2	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34 126	1 3	340	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
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-
07	9331	X	8887	-0-	-444	-0-	436 2281	1 3	6170	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8917	-0-	-135	-0-	464 2295	1 3	6158	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
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-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19 74	1 3	201	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21 79	1 3	210	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
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-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	44 236	1 3	634	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	906	-0-	-24	-0-	46 233	1 3	627	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
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-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	71 371	1 3	1010	2	N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74 371	1 3	997	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
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									
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-					-0-
							311	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

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-
07	123535	X	60521	-0-	-63014	-0-	60521	2			Y	-0-					-0-
08	123535	X	55965	-0-	-67570	-0-	55965	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

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									
07	8432	X	7398	-0-	-1034	-0-	364	1	5136	2	N	-0-					1
							1898	3									
08	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	383	1	5068	2	N	-0-					1
							1888	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

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									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
*08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	548	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1271	N	798	-0-	-473	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
							166	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
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									
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	183	1	2562	2	N	-0-					1
							946	3									
08	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	197	1	2613	2	N	-0-					1
							973	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
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									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	123	1	1314	2	N	-0-			-0-
							485	3							
*08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	2	N	-0-			-0-
							485	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
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							
07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	198	1	2121	2	N	-0-			-0-
							784	3							
08	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	211	1	2124	2	N	-0-			-0-
							791	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
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					
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	149	1	1597	2	N	-0-			54
							590	3							
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	152	1	1537	2	N	-0-			44
							574	3							

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
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							
07	3441	X	2430	-0-	-1011	-0-	120	1	1688	2	N	-0-			-0-
							622	3							
08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	128	1	1704	2	N	-0-			-0-
							636	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
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							
07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	160	1	2282	2	N	-0-			-0-
							843	3							
08	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	173	1	2276	2	N	-0-			-0-
							847	3							

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

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-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			-0-
							16	3							

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

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							
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	-0-			-0-
							170	3							
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-			-0-
							166	3							

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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							
07	3100	N	9466	-0-	6366	10102	605	1	6472	2	Y	-0-			-0-
							2389	3							
*08	3100	N	8718	-0-	5618	15720	587	1	5925	2	Y	-0-			-0-
							2206	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
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							
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	45	1	654	2	N	-0-			-0-
							243	3							
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-			-0-
							238	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
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							
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-			-0-
							129	3							
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
							50	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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1440	2	Y	-0-			-0-
							531	3							
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-			-0-
							505	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
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	167 783	1 3	2492	2	N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	163 747	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	165 905	1 3	2354	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	154 814	1 3	2278	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	164 857	1 3	2315	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	174 853	1 3	2291	2	N	-0-					-0-

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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60 211	1 3	673	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		853	-0-	853	853	52 196	1 3	605	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		874	-0-	874	1727	56 228	1 3	590	2	Y	-0-					-0-
06	2653	X	926	-0-	-1727	-0-	59 228	1 3	639	2	Y	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	65 229	1 3	619	2	Y	-0-					-0-
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	63 238	1 3	638	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	98 461	1 3	1463	2	N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	104 493	1 3	1509	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	103 569	1 3	1485	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96 504	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	104 542	1 3	1468	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	109 543	1 3	1455	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		181	-0-	181	181	7 43	1 3	131	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	169	-0-	-181	-0-	8 40	1 3	121	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10 62	1 3	157	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	5 44	1 3	112	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6 47	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	4 38	1 3	92	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	634	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	54	1	548	2	Y	-0-					-0-
							204	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
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									
07	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	103	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
08	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					-0-
							231	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	138	1	1957	2	N	-0-					-0-
							724	3									
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	145	1	1936	2	N	-0-					-0-
							723	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
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									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
							34	3									

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	3906	-0-	806	806	250	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
*08	3100	N	2829	-0-	-271	535	190	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							717	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
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									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	Y	-0-					-0-
							271	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
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									
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	235	1	2242	2	N	-0-					-0-
							829	3									
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	221	1	2220	2	N	-0-					-0-
							828	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
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
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	501	1	211	3	N	-0-					46
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	534	1	970	3	N	40	74	1			12
							44	9									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
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									
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	160	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
08	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	101	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							502	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
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									
07	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	330	1	4670	2	N	-0-					1
							1725	3									
08	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	344	1	4575	2	N	-0-					1
							1704	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
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									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	1548	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-					-0-
							594	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
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									
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					-0-
							500	3									
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	98	1	1316	2	N	-0-					-0-
							494	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
03	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	140	1	2071	2	N	-0-					-0-
							652	3									
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	138	1	1956	2	N	-0-					-0-
							636	3									
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134	1	1932	2	N	-0-					-0-
							744	3									
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					-0-
							670	3									
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	137	1	1944	2	N	-0-					-0-
							719	3									
08	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	142	1	1889	2	N	-0-					-0-
							705	3									

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3645	-0-	545	973	270	1	2568	2	N	-0-					-0-
							807	3									
04	3000	N	3484	-0-	484	1457	239	1	2449	2	N	-0-					-0-
							796	3									
05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213	1	1994	2	N	-0-					-0-
							768	3									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187	1	2073	2	N	-0-					-0-
							741	3									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	188	1	2009	2	N	-0-					-0-
							742	3									
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	159	1	1598	2	N	-0-					-0-
							596	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	Y	-0-			-0-
							832	3							
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	227	1	2295	2	Y	-0-			-0-
							855	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
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							
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	35	1	380	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	Y	-0-			-0-
							192	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
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							
07	8029	X	7734	-0-	-295	-0-	381	1	5371	2	N	-0-			-0-
							1982	3							
08	7750	X	7734	-0-	-16	-0-	403	1	5341	2	N	-0-			-0-
							1990	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
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							
07	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	148	1	1590	2	N	-0-			-0-
							587	3							
08	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	165	1	1662	2	N	-0-			-0-
							620	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
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									
07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	109	1	1530	2	N	-0-					-0-
							565	3									
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
							567	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-					-0-
							154	3									

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	126	1	1755	2	N	-0-					-0-
							645	3									
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	129	1	1715	2	N	-0-					-0-
							638	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
03	14B2 EXT		601	-0-	601	601	45	1	423	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	14B2 EXT		558	-0-	558	1159	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	14B2 EXT		578	-0-	578	1737	42	1	387	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	2120	X	383	-0-	-1737	-0-	24	1	265	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	2	N	-0-					-0-
							396	3									
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
							138	3									

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
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	82	1	788	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	894	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	93	1	871	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	75	1	807	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	75	1	758	2	Y	-0-					-0-
							283	3									

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1540	-0-	-847	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	102	1	958	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	82	1	911	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
07	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	78	1	787	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100	1	958	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	93	1	938	2	Y	-0-					-0-
							349	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1644	X	290	-0-		-1354	-0-		13	1	202	2	Y	-0-					-0-
									75	3									
08	527	X	183	-0-		-344	-0-		8	1	125	2	Y	-0-					-0-
									50	3									

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-		4	1	42	2	N	-0-					-0-
									16	3									
*08	184	N	184	-0-		-0-	-0-		13	1	125	2	N	-0-					-0-
									46	3									

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	47	N	47	-0-		-0-	-0-		4	1	32	2	Y	-0-					-0-
									11	3									
*08	122	N	122	-0-		-0-	-0-		8	1	84	2	Y	-0-					-0-
									30	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	931	N	931	-0-		-0-	-0-		60	1	636	2	N	-0-					-0-
									235	3									
*08	664	N	664	-0-		-0-	-0-		45	1	451	2	N	-0-					-0-
									168	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. 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
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							
07	1000	X	1000	-0-		-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-			-0-
								251	3							
08	1023	X	992	-0-		-31	-0-	66	1	674	2	Y	-0-			-0-
								252	3							

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-			-0-
								447	3							
08	1736	N	1572	-0-		-164	-0-	106	1	1068	2	Y	-0-			-0-
								398	3							

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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							
07	372	N	64	-0-		-308	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
								16	3							
08	155	N	97	-0-		-58	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
								25	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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							
07	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	73	1	1026	2	N	-0-			1
								377	3							
*08	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-			1
								362	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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8 27	1 3	84	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	62	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 34	1 3	88	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 25	1 3	68	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 30	1 3	83	2	Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5 18	1 3	48	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

03	279	N	144	-0-	-135	-0-	5 35	1 3	104	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8 48	1 3	139	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17 108	1 3	273	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21 106	1 3	300	2	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	8 48	1 3	120	2	N	-0-					-0-
08	403	N	176	-0-	-227	-0-	7 47	1 3	122	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105 493	1 3	1571	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	104 491	1 3	1506	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	104 568	1 3	1482	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	95 506	1 3	1414	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	99 516	1 3	1396	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	98 483	1 3	1296	2	N	-0-					-0-

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
03	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	182 853	1 3	2712	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	184 845	1 3	2601	2	N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	180 991	1 3	2575	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	169 881	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	176 923	1 3	2496	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	184 912	1 3	2449	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	33 99	1 3	315	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 122	1 3	376	2	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40 141	1 3	367	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33 126	1 3	355	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	35 139	1 3	374	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	32 121	1 3	324	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	136 475	1 3	1510 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105 396	1 3	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123 487	1 3	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	114 446	1 3	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	109 384	1 3	1043	2	Y	-0-					-0-
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	127 482	1 3	1289	2	Y	-0-					-0-

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12 35	1 3	113	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	8 27	1 3	80	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16 56	1 3	147	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	4 16	1 3	44	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16 62	1 3	169	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	12 45	1 3	119	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	8990	X	8491	-0-	-499	-0-	417	1	5896	2	N	-0-					-0-
							2178	3									
08	8959	X	8522	-0-	-437	-0-	444	1	5885	2	N	-0-					-0-
							2193	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
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									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
							79	3									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1154	2	N	-0-					-0-
							426	3									
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	112	1	1125	2	N	-0-					-0-
							419	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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							
07	2431	N	2408	-0-	-23	-0-	171	1	1633	2	N	-0-			-0-
							604	3							
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-			-0-
							563	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	106	1	1497	2	N	-0-			1
							554	3							
08	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	118	1	1563	2	N	-0-			1
							580	3							

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

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							
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	103	1	1458	2	N	-0-			-0-
							539	3							
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	N	-0-			-0-
							535	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
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145 431	1 3	1375	2	Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	170 565	1 3	1740	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	155 557	1 3	1445	2	Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	126 500	1 3	1401	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	132 525	1 3	1420	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	141 527	1 3	1418	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	46 134	1 3	431	2	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59 198	1 3	610	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42 150	1 3	390	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29 114	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31 124	1 3	332	2	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31 120	1 3	321	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	162 760	1 3	2415	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	163 746	1 3	2296	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	158 879	1 3	2282	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	147 771	1 3	2159	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	158 818	1 3	2215	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	155 771	1 3	2069	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	66 302	1 3	963	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65 301	1 3	926	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	63 354	1 3	920	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	62 319	1 3	895	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	67 336	1 3	918	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	70 342	1 3	919	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	348	1	4918	2	N	-0-					-0-
							1817	3									
*08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	363	1	4832	2	N	-0-					-0-
							1802	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
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									
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	67	1	966	2	N	-0-					-0-
							358	3									
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	68	1	895	2	N	-0-					-0-
							334	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
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									
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	273	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							1421	3									
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	Y	-0-					-0-
							1404	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
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									
07	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	264	1	3735	2	N	-0-					-0-
							1379	3									
08	5549	X	5263	-0-	-286	-0-	273	1	3634	2	N	-0-					-0-
							1356	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. GAS	(I) 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	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-
07	2418	N	2397	-0-		-21	-0-	118 614	1 3	1665	2	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	125 623	1 3	1670	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. GAS	(I) 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	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-
07	934	N	934	-0-		-0-	-0-	60 235	1 3	639	2	N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-		-0-	-0-	62 236	1 3	630	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. GAS	(I) 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	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-
07	7781	X	7273	-0-		-508	-0-	358 1866	1 3	5049	2	N	-0-					-0-
*08	8157	X	8157	-0-		-0-	-0-	424 2100	1 3	5633	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. GAS	(I) 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	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-
07	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	97 507	1 3	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1914	-0-		-39	-0-	99 494	1 3	1321	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
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									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							606	3									
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							600	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	1736	X	50	-0-	-1686	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

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									
07	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					-0-
							445	3									
08	2790	X	1413	-0-	-1377	-0-	71	1	978	2	N	-0-					-0-
							364	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. GAS	(I) 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	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									
07	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	133	1	1882	2	N	-0-					-0-
								693	3									
*08	3100	N	3187	-0-		87	87	165	1	2202	2	N	-0-					-0-
								820	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. GAS	(I) 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	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									
07	262	N	262	-0-		-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
								67	3									
08	217	N	160	-0-		-57	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
								44	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. GAS	(I) 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	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									
07	969	N	969	-0-		-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					-0-
								244	3									
*08	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					-0-
								335	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. GAS	(I) 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	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									
07	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	118	1	1259	2	Y	-0-					-0-
								465	3									
*08	2374	N	2374	-0-		-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					-0-
								601	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
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-
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	124	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	100	1	1395	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

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									
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	94	1	1335	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
							497	3									

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

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									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250

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									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	323	1	3079	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	333	1	3356	2	Y	-0-					-0-
							1251	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
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									
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
							177	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
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									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-					1
							297	3									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-					1
							298	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
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									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	1838	2	N	-0-					-0-
							681	3									
08	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	139	1	1839	2	N	-0-					-0-
							684	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
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									
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	55	1	788	2	N	-0-					1
							290	3									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-					1
							300	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
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									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	278	1	2644	2	Y	-0-					-0-
							976	3									
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	243	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							911	3									

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
							513	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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									
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82	1	1158	2	N	-0-					-0-
							427	3									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	80	1	1077	2	N	-0-					-0-
							402	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
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	75	1	1130	2	N	-0-			-0-
							357	3							
04	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	85	1	1204	2	N	-0-			-0-
							394	3							
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93	1	1317	2	N	-0-			-0-
							505	3							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-			-0-
							451	3							
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	80	1	1128	2	N	-0-			-0-
							416	3							
08	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	83	1	1098	2	N	-0-			-0-
							409	3							

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
							31	3							

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	169	1	2495	2	Y	-0-			-0-
							783	3							
04	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	127	1	1785	2	Y	-0-			-0-
							579	3							
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-			-0-
							787	3							
06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	135	1	1954	2	Y	-0-			-0-
							695	3							
07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	135	1	1893	2	Y	-0-			-0-
							697	3							
08	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-			-0-
							684	3							

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1461	3	Y	-0-			-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	144	1	1523	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
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-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	192	1	3233	3	N	-0-					-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	213	1	3487	3	N	10					10
							11	9									

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

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									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							27	3									

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

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									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
							108	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

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									
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
							25	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
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							
07	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	219	1	3085	2	N	-0-			-0-
							1138	3							
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	231	1	3065	2	N	-0-			-0-
							1144	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
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							
07	2759	X	2427	-0-	-332	-0-	120	1	1686	2	N	-0-			-0-
							621	3							
08	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	123	1	1625	2	N	-0-			-0-
							607	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
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-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2093	2	773	3	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2159	2	805	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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
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							
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	2	Y	-0-			-0-
							410	3							
08	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	113	1	1127	2	Y	-0-			-0-
							420	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. (I) GAS 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	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									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	122	1	1231	2	N	-0-					-0-
							460	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	482	1	4601	2	N	-0-					27
							1698	3									
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	354	1	3557	2	N	-0-					27
							1324	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. (I) GAS 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	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									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	342	1	3264	2	Y	-0-					1
							1206	3									
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	328	1	3302	2	Y	-0-					1
							1232	3									

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	424	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
08	7967	X	5427	-0-	-2540	-0-	367	1	3686	2	Y	-0-					-0-
							1374	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
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
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5079	2	1877	3	N	-0-					1
*08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5116	2	1907	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		145	-0-	145	145	9	1	136	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

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-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	645	2	239	3	N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	625	2	233	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

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
07	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	5893	2	2176	3	N	-0-					3
08	8308	X	7710	-0-	-598	-0-	5617	2	2093	3	N	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

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									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							115	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							63	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	184	1	3053	3	N	-0-					-0-
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	187	1	3117	3	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	300	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							1059	3									
08	5270	X	4073	-0-	-1197	-0-	275	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							1031	3									

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	271	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	281	1	2834	2	N	-0-					-0-
							1056	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
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									
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

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
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	4148	2	1532	3	N	-0-					37
08	5487	X	4870	-0-	-617	-0-	3548	2	1322	3	N	-0-					37

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

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
07	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	5774	2	2132	3	N	-0-					9
08	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	5305	2	1977	3	N	-0-					9

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

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
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	466	2	173	3	N	-0-					4
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	462	2	172	3	N	-0-					4

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

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-
07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	1700	2	627	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	1532	2	572	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
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							
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
							11	3							
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
							12	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
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							
07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	173	1	2419	2	N	-0-			-0-
							893	3							
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	179	1	2382	2	N	-0-			-0-
							890	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	N	-0-			-0-
							262	3							
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-			-0-
							240	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
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
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2501	2	924	3	N	-0-			9
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2395	2	893	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
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-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	245	2	91	3	Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	691	2	258	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	206	1	2938	2	N	-0-					-0-
							955	3									
05	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	203	1	2906	2	N	-0-					-0-
							1117	3									
06	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	188	1	2784	2	N	-0-					-0-
							995	3									
07	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	196	1	2769	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
08	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	214	1	2853	2	N	-0-					-0-
							1063	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

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-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					19
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					19
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					19
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					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
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-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

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-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

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-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	210	1	3196	2	Y	-0-					-0-
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	201	1	2924	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

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-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	226	1	3450	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	220	1	3205	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

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-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

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-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	160	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	125	1	642	2	Y	-0-					17
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	624	2	Y	8					25
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	179	1	2724	2	Y	-0-					-0-
*08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	159	1	2315	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	-0-			-0-
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	300	1	4578	2	Y	-0-			-0-
*08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	305	1	4438	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	N	1			46
							1	9							
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	97	1	536	2	N	-0-			46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	73	1	377	2	Y	-0-			18
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	Y	5			23
							6	9							

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	151	1	855	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	148	1	815	2	N	-0-			-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	348	1	1786	2	Y	-0-			46
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	356	1	1674	2	Y	22			68
							24	9							

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	-0-			12
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	24	1	113	2	Y	2			14
							2	9							

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			4
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			4

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	370	1	2090	2	N	-0-	16	1			-0-
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	2048	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					22
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	183	1	859	2	Y	11					33
							12	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	98	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 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
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-
07	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	140	-0-	-20	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	164	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2235	-0-	-65	-0-	144	1	2091	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	301	-0-	-68	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	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
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-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1337	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	97	1	1281	2	N	-0-					-0-
							475	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	40	2	15	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

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

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	17608	#	11883	-0-	-5725	-0-	11693	2	190	9	N	173	170	1			47
08	14973	#	9816	-0-	-5157	-0-	9673	2	143	9	N	130	141	1			36

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	744	N	1360	-0-	616 B	-3074	236	1	1124	3	N	-0-	1	1			21
08	1178	N	684	-0-	-494 B	-3074	131	1	553	3	N	-0-					21

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4			N	-0-					145
08	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4			N	-0-					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56 48	1 9	656	2	N	44	44	1			15
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	44 77	1 9	422	2	N	70	66	1			19

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	348 111	1 9	1831	3	N	101					160
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	312	1	1853	3	N	-0-					160

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	10	11	1				2
							11	9										
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	486	2	N	9	6	1				5
							10	9										
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	4	8	1				1
							4	9										
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	3	3	1				1
							3	9										
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	5	5	1				1
							6	9										
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	9	8	1				2
							10	9										

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12					211
08	1178	N	774	-0-	-404	-0-	768	2	6	9	N	5					216

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					28
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	4678	R	4678	-0-	-0-	-0-	710	1	3901	3	Y	61					91
							67	9									
08	4557		4200	-0-	-357	-0-	660	1	3515	3	Y	23					114
							25	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
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									
07	992	X	961	-0-	-31	-0-	27	1	934	3	N	-0-					117
08	899	X	699	-0-	-200	-0-	18	1	659	3	N	20					137
							22	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

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-
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	513	1	2818	3	Y	-0-					-0-
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	544	1	2899	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	158	1	867	3	Y	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	168	1	894	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-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
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									
07	899	N	483	-0-	-416	-0-	29	1	451	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	26	1	403	2	N	4	4	1			1
							4	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	810	1	11079	2	Y	27	89	1			8
							30	9									
*07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	733	1	10517	2	Y	21	6	1			23
							23	9									
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	480	1	7352	2	Y	17	5	1			35
							19	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

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									
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	294	1	4555	2	N	23	2	1			65
							25	9									
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	201	1	3084	2	N	19	2	1			82
							21	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
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	4377	-0-	-753	-0-	267	1	4075	2	Y	32	107	1			11
							35	9									
07	5301	X	4593	-0-	-708	-0-	279	1	4271	2	Y	39	2	1			48
							43	9									
08	4446	X	3501	-0-	-945	-0-	214	1	3257	2	Y	27	2	1			73
							30	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
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									
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	769	1	3325	2	Y	50	110	1			32
							55	9									
08	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	732	1	2221	2	Y	29					61
							32	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
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									
*07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	622	1	4632	2	N	80	5	1			156
							88	9									
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	498	1	3527	2	N	63	198	1			21
							69	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
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									
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	199	1	2333	2	Y	31	81	1			20
							34	9									
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	168	1	1606	2	Y	18					38
							20	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
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									
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	601	1	3622	2	N	94	189	1			63
							103	9									
*08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	542	1	2536	2	N	79	12	1			130
							87	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
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									
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	219	1	1485	2	N	41	196	1			18
							45	9									
08	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	244	1	1166	2	N	36	7	1			47
							40	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
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									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	12					121
							13	9									
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	18	1	280	2	N	10					131
							11	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	117	1	1805	2	N	51	1	1			189
							56	9									
08	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	88	1	1347	2	N	32	188	1			33
							35	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
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									
*07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	241	306	1			101
							265	9									
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	514	1	2516	2	N	211	118	1			194
							232	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
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									
*07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2842	2	N	61	1	1			134
							67	9									
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	2	N	49	1	1			182
							54	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-			7
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-			7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	347	1	3910	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	340	1	3514	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

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-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	262	1	2955	2	N	-0-			-0-
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	287	1	2966	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

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-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	876	2	N	-0-			-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	81	1	835	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
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-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	288	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	308	1	3190	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

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
07	372	X	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	2	N	-0-					22
08	372	X	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	202	1	2277	2	N	-0-					14
08	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	197	1	2041	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	961 #	674	-0-	-287	-0-	55	1	619	2	N	-0-					-0-
08	961 #	568	-0-	-393	-0-	50	1	518	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	1104	-0-	-818	-0-	120	1	976	2	N	7					34
							8	9									
*02	1596	X	760	-0-	-836	-0-	90	1	670	2	N	-0-					34
*03	1612	X	443	-0-	-1169	-0-	45	1	398	2	N	-0-					34
*04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					34
*05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	34	1			-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

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									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	180	1	3851	2	N	-0-					119
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					119

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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									
07	6572	X	6137	-0-	-435	-0-	360	1	5527	2	N	227	379	1			148
							250	9									
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					148

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
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									
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	Y	52	57	1			68
							57	9									
08	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	187	1	1866	3	Y	37	19	1			86
							41	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

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									
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	711	1	7811	3	Y	181	200	1			239
							199	9									
08	9765	X	6533	-0-	-3232	-0-	581	1	5808	3	Y	131	67	1			303
							144	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
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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	195	1	2780	2	N	51	189	1			75
							56	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					75

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

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	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					96
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					325
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					325
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					342

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

03	1705	X	408	-0-	-1297	-0-	202	1	193	2	N	12					67
							13	9									
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67
05	1364	X	644	-0-	-720	-0-	180	1	451	2	N	12					79
							13	9									
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					79
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					79
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					81

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	555	1	9309	3	N	27	188	1			60
							30	9									
04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544	1	8644	3	N	32					92
							35	9									
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	533	1	8640	3	N	45					137
							50	9									
06	10350	X	7184	-0-	-3166	-0-	566	1	6588	3	N	27					164
							30	9									
07	10695	X	9570	-0-	-1125	-0-	568	1	8947	3	N	50					214
							55	9									
08	9889	X	6813	-0-	-3076	-0-	432	1	6351	3	N	27	184	1			57
							30	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

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									
07	7223	X	6037	-0-	-1186	-0-	356	1	5604	3	N	70	173	1			32
							77	9									
08	7223	X	4222	-0-	-3001	-0-	266	1	3909	3	N	43					75
							47	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	198	1	3115	3	N	51					197
							56	9									
08	4123	X	2367	-0-	-1756	-0-	149	1	2184	3	N	31	175	1			53
							34	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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									
07	15004	X	14084	-0-	-920	-0-	837	1	13171	3	N	69					134
							76	9									
08	15004	X	9228	-0-	-5776	-0-	586	1	8603	3	N	35					169
							39	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

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									
07	20274	X	17736	-0-	-2538	-0-	707	1	16906	3	N	112					197
							123	9									
08	18848	X	13248	-0-	-5600	-0-	571	1	12603	3	N	67	190	1			74
							74	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16306	X	12933	-0-	-3373	-0-	516	1	12326	3	N	83	191	1			94
							91	9									
08	15965	X	9900	-0-	-6065	-0-	426	1	9407	3	N	61					155
							67	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
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
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	676	1	10639	3	N	-0-					38
*08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	463	1	6801	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
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									
07	38254	X	33774	-0-	-4480	-0-	1346	1	32180	3	N	225	379	1			64
							248	9									
08	36332	X	24922	-0-	-11410	-0-	1074	1	23693	3	N	141					205
							155	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6603	X	6367	-0-	-236	-0-	377	1	5936	3	N	49					216
							54	9									
08	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	288	1	4234	3	N	10	187	1			39
							11	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	27063	X	23765	-0-	-3298	-0-	948	1	22652	3	N	150	187	1			37
							165	9									
08	26195	X	17003	-0-	-9192	-0-	732	1	16158	3	N	103					140
							113	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
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									
07	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	519	1	8174	3	N	25	187	1			32
							28	9									
08	9207	X	6186	-0-	-3021	-0-	393	1	5773	3	N	18					50
							20	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
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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	1736	N	895	-0-	-841	-0-	35	1	843	3	Y	15			125
							17	9							
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	3	Y	26			151
							29	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

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
07	3162	#	2864	-0-	-298	-0-	447	1	2417	3	N	-0-			52
08	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7914	-0-	-766	-0-	375 147	1 9	7392	2	N	134	192	1			102
04	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	375 84	1 9	7017	2	N	76					178
05	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	375 111	1 9	7085	2	N	101	157	1			122
06	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	240 86	1 9	7168	2	N	78					200
07	8029	X	7128	-0-	-901	-0-	240 77	1 9	6811	2	N	70					270
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					270

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 34	1 9	1668	3	Y	31	8	1			23
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114 66	1 9	1284	3	Y	60	40	1			43
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124 61	1 9	1363	3	Y	55	47	1			51
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	123 34	1 9	1230	3	Y	31	15	1			67

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	527 283	1 9	3272	3	Y	257	247	1			300
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331 245	1 9	2547	3	Y	223	249	1			274
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	295 206	1 9	3063	3	Y	187	233	1			228
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264 314	1 9	2960	3	Y	285	218	1			295
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	269 227	1 9	2951	3	Y	206	228	1			273
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	209 164	1 9	2087	3	Y	149	76	1			346

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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	162	1			604
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					695

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	0 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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2669	2	Y	94	104	1			31
						103	9									
08	2604 X	2597	-0-	-7	-0-	216	1	2328	2	Y	48					79
						53	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

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									
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	46	50	1			15
						51	9									
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	2	Y	23					38
						25	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	628	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	12493	X	12461	-0-	-32	-0-	640	1	11821	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	228	1	1635	2	Y	3	49	1			12
							3	9									
08	3379	X	2161	-0-	-1218	-0-	375	1	1777	2	Y	8					20
							9	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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2978	2	N	43						120
							47	9										
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2511	2	N	42						162
							46	9										
05	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	247	1	2601	2	N	17						179
							19	9										
06	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	255	1	2484	2	N	5						184
							6	9										
07	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	284	1	2537	2	N	1						185
							1	9										
08	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	283	1	2357	2	N	20						205
							22	9										

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

03	54312	X	51197	-0-	-3115	-0-	88	1	50857	2	N	229	356	1				125
							252	9										
04	52560	X	50473	-0-	-2087	-0-	86	1	50130	2	N	234	180	1				179
							257	9										
05	54312	X	50748	-0-	-3564	-0-	88	1	50417	2	N	221	178	1				222
							243	9										
06	51810	X	48549	-0-	-3261	-0-	86	1	48222	2	N	219	179	1				262
							241	9										
07	52359	X	49289	-0-	-3070	-0-	88	1	48971	2	N	209	357	1				114
							230	9										
08	52142	X	47714	-0-	-4428	-0-	89	1	47409	2	N	196	175	1				135
							216	9										

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-						-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	302	-0-	-88	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					17
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	69	1	1367	3	N	-0-					17
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

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.		2662	-0-	2662	5772	115	1	2529	3	N	16					152
							18	9									
07	7800	X	2028	-0-	-5772	-0-	106	1	1913	3	N	8	143	1			17
							9	9									
08	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	113	1	2012	3	N	13					30
							14	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	2647	-0-	-173	-0-	133	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	137	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2623	-0-	-291	-0-	150	1	2473	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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	214	-0-	-536	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	24	1	607	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

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	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	-0-					7
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	450	1	3923	3	N	-0-					7
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	407	1	3434	3	N	-0-					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	849	3	N	3					43
							3	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	N	13					56
							14	9									
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	31	1	746	3	N	6					62
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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	3249	-0-	-531	-0-	140	1	3108	3	N	1					37
							1	9									
07	3906	X	3310	-0-	-596	-0-	159	1	3144	3	N	6					43
							7	9									
08	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	153	1	3174	3	N	2					45
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					16
07	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					16
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 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
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	1537	-0-	-23	-0-	65	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	65	1	1429	3	N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 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
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	550	-0-	-410	-0-	550	3			Y	-0-					8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					8
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 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
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	3554	-0-	-16	-0-	178	1	3369	3	N	6					43
							7	9									
07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	187	1	3374	3	N	-0-					43
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	197	1	3243	3	N	2					45
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	753	1	5267	3	N	24					126
							26	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	779	1	5700	3	N	28					154
							31	9									
*08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	716	1	5503	3	N	20					174
							22	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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	2880	-0-	-210	-0-	2862	3	18	9	N	16					125
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4188	3	21	9	N	19	134	1			10
*08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	3	6	9	N	5					15

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

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	861	-0-	-69	-0-	243	1	618	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	227	1	569	3	N	-0-					-0-
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	141	1	373	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

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	3663	-0-	-447	-0-	161	1	3502	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	173	1	3665	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	177	1	3649	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	Y	-0-					-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					52
07	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					52
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

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	2279	-0-	-61	-0-	96	1	2183	3	Y	-0-					15
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	106	1	2339	3	Y	-0-					15
08	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	101	1	2177	3	Y	-0-					15

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	3	N	-0-					31
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	3	7	9	N	6					95
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	3	4	9	N	4					99
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	3	3	9	N	3					102

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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	849	-0-	-51	-0-	156	1	693	3	N	-0-					6
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	191	1	923	3	N	-0-					6
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	199	1	926	3	N	-0-					6

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	626	3	N	4					25
							4	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	745	3	N	-0-					25
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	238	1	1324	3	N	-0-					25

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
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	4673	-0-	-547	-0-	205	1	4462	3	Y	5					188
							6	9									
07	5394	X	4575	-0-	-819	-0-	206	1	4369	3	Y	-0-					188
08	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	219	1	4502	3	Y	-0-					188

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

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	406	-0-	-164	-0-	95	1	311	3	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	182	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	57	1	142	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					50
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	3	10	9	N	9					59
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					59

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					19
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					19
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

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	188	-0-	-22	-0-	61	1	127	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
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	680	-0-	-10	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

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	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

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	884	-0-	-106	-0-	207	1	677	3	N	-0-					58
07	1426	N	969	-0-	-457	-0-	249	1	719	3	N	1					59
							1	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	356	1	889	3	N	-0-					59

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	3	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	3	N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

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	337	-0-	-53	-0-	47	1	290	3	N	-0-					48
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	56	1	300	3	N	-0-					48
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	176	1	3321	3	N	-0-					78
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	178	1	3196	3	N	2					80
							2	9									
08	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	183	1	3009	3	N	8					88
							9	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					14
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					14
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

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	567	-0-	-3	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

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	401	-0-	-199	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-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
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	1940	-0-	-40	-0-	84	1	1856	3	N	-0-					1
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	49	1	1050	3	N	-0-					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
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	3	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	3	N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1890	3	N	-0-					-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
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	1472	-0-	-28	-0-	64	1	1408	3	N	-0-					70
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	72	1	1295	3	N	1	44	1			27
							1	9									
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	73	1	1313	3	N	-0-					27

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	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
*09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	988	2	170	3	N	-0-			14
*10	1240	N	818	-0-	-422	-0-	622	2	196	3	N	-0-			14
*11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	222	1	615	2	N	-0-			14
							139	3							
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	229	1	621	2	N	-0-			14
							200	3							
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	231	1	624	2	N	-0-			14
							193	3							
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	225	1	541	2	N	-0-			14
							168	3							
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	246	1	645	2	N	-0-			14
							203	3							
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	N	-0-			14
							225	3							
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	285	1	697	2	N	-0-			14
							268	3							
*06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	243	1	584	2	N	-0-			14
							208	3							
*07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	229	1	544	2	N	-0-			14
							201	3							
*08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	221	1	547	2	N	-0-			14
							204	3							

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

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-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-			-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	3	N	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	54	1	1152	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	76	1	1068	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	156	1	3326	3	Y	-0-			-0-
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	230	1	3249	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
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									
07	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	317	1	6795	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	465	1	6578	3	Y	24	16	1			24
							26	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
07	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	3133	2	1157	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	3146	2	1174	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	178	1	3869	3	Y	25					113
							28	9									
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	170	1	3657	3	Y	24	100	1			37
							26	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2449	N	1496	-0-	-953	-0-	1093	2	403	3	N	-0-					4
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1746	2	651	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					32
08	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2335	3	1	9	N	1					33

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

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
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1192	2	440	3	N	-0-					5
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1086	2	405	3	N	-0-					5

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	Y	-0-					13
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

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									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4858	3	Y	1					18
							1	9									
*08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	359	1	5327	3	Y	5					23
							6	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	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
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
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2891	3	Y	37					102
							41	9									
08	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	136	1	2925	3	Y	-0-	92	1			10

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	470	1	2689	3	N	-0-					62
08	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	495	1	2557	3	N	-0-					62

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

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

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	207	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	228	1	1659	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4750	-0-	-582	-0-	380	1	4360	3	Y	9					74
							10	9									
*06	5160	X	4250	-0-	-910	-0-	327	1	3923	3	Y	-0-					74
*07	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	392	1	3864	3	Y	-0-					74
*08	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	386	1	4063	3	Y	-0-	62	1			12

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
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
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	N	18					22
							20	9									
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	45	1	209	3	N	-0-					22

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
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									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	116	1	1767	3	Y	1					5
							1	9									
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	2					7
							2	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5711	3	Y	46					56
							51	9									
*08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	730	1	5791	3	Y	34					90
							37	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	500	1	7637	3	Y	-0-					29
08	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	492	1	7289	3	Y	11					40
							12	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	524	1	2576	3	N	17					28
							19	9									
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	555	1	2578	3	N	-0-					28

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	Y	-0-					10
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	116	1	1723	3	Y	3					13
							3	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

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-
07	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	92	1	1987	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	91	1	1962	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	125	1	1915	3	Y	-0-					10
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	112	1	1661	3	Y	3					13
							3	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

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

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	209	1	2956	3	Y	19	14	1			25
							21	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

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

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	121	1	1555	3	Y	4	7	1			7
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	23	N	23	-0-		-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	5	-0-		-57	-0-	3	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-		-29	-0-	24	2	9	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	90633					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	651	N	572	-0-		-79	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
08	620	N	521	-0-		-99	-0-	33	1	487	3	Y	1					2
								1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	N	1016	-0-		-224	-0-	44	1	942	3	Y	27					92
								30	9									
*08	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	73	1	1029	3	Y	-0-					92

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	86	-0-		-38	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					4
*02	142	N	142	-0-		-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					4
*03	124	N	104	-0-		-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					4
*04	127	N	127	-0-		-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	2	1			2
*05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					2
*06	60	N	19	-0-		-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
*07	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	67	1	942	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	96	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	102	1	2184	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
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-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	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
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-					20
							47	3									
*07	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	81	2	N	-0-					20
							31	3									
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	1	6			17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	160 131	1 3	419	2	N	-0-					17
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155 130	1 3	399	2	N	-0-					17
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	161 151	1 3	391	2	N	-0-					17
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	145 124	1 3	348	2	N	-0-					17
*07	713	N	650	-0-	-63	-0-	153 134	1 3	363	2	N	-0-					17
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137 126	1 3	340 196	2 9	N	178	173	1	2	6	16

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
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	355 69	1 9	5852	3	N	63	5	1			67
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	364 42	1 9	5679	3	N	38	38	1			67
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	365 76	1 9	5834	3	N	69	38	1			98
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	354 8	1 9	5817	3	N	7	77	1			28
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	356 59	1 9	5894	3	N	54	39	1			43
*08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	354 42	1 9	5908	3	N	38	38	1			43

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
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
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					1
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					1
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3610	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					97
*08	2163	N	1638	-0-	-525	-0-	1531	2	107	9	N	97					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					1
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					1
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					1
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					1
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					18
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2308	2	20	9	N	18					-0-

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
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
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					1
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					1
*08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8228	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					-0-

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
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
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					1
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					1
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					1
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	2	3	9	N	3	6	7			1
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					1
07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					1
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					1
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	4	7			11
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					11
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					11
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4425	2	12	9	N	11					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

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

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

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

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2159	-0-	-121	-0-	527	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2496	-0-	-449	-0-	624	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	612	1	1940	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1720	-0-	-80	-0-	420	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	430	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	433	1	1373	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	913	-0-	-107	-0-	227	1	686	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	3	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	218	1	605	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	9					77
							10	9									
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					77
08	930	N	545	-0-	-385	-0-	23	1	501	3	N	19					96
							21	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	291	1	786	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	319	1	914	3	N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	858	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	3	N	-0-					33
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1935	3	N	-0-					33
08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

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	190	-0-	-20	-0-	61	1	129	3	N	-0-					35
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	36	1	82	3	N	-0-					35
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	14	1	42	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					2
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					15
08	868	N	323	-0-	-545	-0-	323	3			Y	-0-					15

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

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	3883	-0-	-797	-0-	862	1	3021	3	N	-0-					81
07	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	907	1	3112	3	N	-0-					81
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1017	1	3882	3	N	-0-					81

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

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	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	3	N	-0-					30
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	N	-0-					30
08	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

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	741	-0-	-159	-0-	209	1	532	3	N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	229	1	574	3	N	-0-					-0-
08	930	X	521	-0-	-409	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	167	1	501	3	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	185	1	586	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

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	347	-0-	-223	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
07	589	X	468	-0-	-121	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	X	271	-0-	-225	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	550	-0-	-290	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	31	1	638	3	N	-0-			-0-
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	25	1	545	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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	955	-0-	-185	-0-	269	1	686	3	N	-0-			40
07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	260	1	653	3	N	-0-			40
08	1178	X	622	-0-	-556	-0-	171	1	451	3	N	-0-			40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

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
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1158	3	N	17			19
							19	9							
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	174	1	1076	3	N	-0-			19

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1488	X	188	-0-	-1300	-0-	188	2			N	-0-					16
08	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	129	1	3358	2	Y	-0-					57
							116	3									
08	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	126	1	3222	2	Y	-0-					57
							61	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
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									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
							15	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
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									
07	5456	X	4926	-0-	-530	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					114
							159	3									
08	5673	X	3853	-0-	-1820	-0-	142	1	3642	2	Y	-0-					114
							69	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

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									
07	837	X	708	-0-	-129	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					34
							23	3									
08	899	X	789	-0-	-110	-0-	29	1	746	2	Y	-0-					34
							14	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

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									
07	8246	X	7713	-0-	-533	-0-	276	1	7188	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
08	8246	X	7058	-0-	-1188	-0-	261	1	6671	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

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									
07	5642	X	1146	-0-	-4496	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					23
							37	3									
08	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	172	1	4391	2	Y	-0-					23
							83	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	9579	X	8383	-0-	-1196	-0-	300	1	7812	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
08	9331	X	8173	-0-	-1158	-0-	302	1	7725	2	Y	-0-			-0-
							146	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

03	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	151	1	4971	2	Y	-0-			77
							163	3							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	140	1	4802	2	Y	-0-			77
05	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	181	1	4575	2	Y	-0-			77
							287	3							
06	5100	X	4615	-0-	-485	-0-	164	1	4433	2	Y	-0-			77
							18	3							
07	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	160	1	4179	2	Y	-0-			77
							145	3							
08	5270	X	3916	-0-	-1354	-0-	144	1	3702	2	Y	-0-			77
							70	3							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

03	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	73	1	2414	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108	1	2727	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107	1	2900	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
07	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	109	1	2843	2	Y	-0-			-0-
							98	3							
08	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92	1	2353	2	Y	-0-			-0-
							44	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-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

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
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 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
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B DENY	-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

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	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

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	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

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	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

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-					1
*07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	276	1	738	2	Y	-0-					1
08	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	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
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	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
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
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	8			35
08	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					35

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
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
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	3352	2			Y	-0-					175
08	4805	X	2157	-0-	-2648	-0-	2157	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

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	340	2	Y	2					15
							2	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					15
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	-0-					15
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					15
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	1					16
							1	9									
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	Y	8	11	1			13
							9	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	3930	X	1070	-0-	-2860	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	200	1	1996	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	440	1	5770	2	Y	35	1	8			110
							39	9									
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	540	1	6050	2	Y	7					117
							8	9									

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
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-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	644	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	453	1	8911	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	565	1	10018	2	Y	6					8
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	163	1	1823	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6944	X	6079	-0-	-865	-0-	294	1	5774	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	300	1	5318	2	Y	12					17
							13	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	168	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	206	1	3645	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	96	1	1708	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11315	X	10016	-0-	-1299	-0-	485	1	9531	2	Y	-0-					-0-
*08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	610	1	10808	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	351	1	6906	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	8370	X	8094	-0-	-276	-0-	432	1	7650	2	Y	11					15
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9176	X	7539	-0-	-1637	-0-	365	1	7172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	430	1	7618	2	Y	4					5
							4	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	110	1	2064	2	N	-0-					-0-
*08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	265	1	2644	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

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-
07	3007 #	2336	-0-	-671	-0-	165	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2759 #	1968	-0-	-791	-0-	161	1	1807	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - P/A 09/06/17

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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											
07	2852 X	2731	-0-	-121	-0-	218	1	2509	2	Y	4	20	1					11
						4	9											
08	2852 X	2320	-0-	-532	-0-	199	1	2113	2	Y	7							18
						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	1					10
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

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
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	640	1	1532	2	N	-0-					139
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	667	1	1613	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	68	1	957	2	Y	-0-					4
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	111	1	1016	2	Y	-0-					4
*08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	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

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	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

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-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

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-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

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-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

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-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

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-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

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-
07	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1019	-0-	-872	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

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-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

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-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

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
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					190
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

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-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	3	N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	130	1	977	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - PLUGGED 07/28/17

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	X	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	68	1	150	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	57	1	145	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 #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	380	3	N	1	1	8			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	628	3	N	1	1	8			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	268	3	N	1	1	8			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	713	N	386	-0-	-327	-0-	79	1	307	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	56	1	243	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	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

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-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	101	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	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

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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	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
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	111	1	435	3	N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	103	1	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	-0-					-0-
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	66	1	289	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	N	-0-					1
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-					1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1457	N	392	-0-	-1065	-0-	80	1	312	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	152	1	595	3	N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	117	1	509	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - P/A 08/10/17

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - PLUGGED 08/03/17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	365	1	306	3	N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	299	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

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
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-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8	-0-	33	1	238	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
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-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	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
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/2017

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	217	X	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	89	-0-	-97	-0-	11	1	78	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	163	1	638	3	N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	149	1	644	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	X	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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-
07	1767	X	361	-0-	-1406	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	272	-0-	-1092	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
07	341	X	272	-0-	-69	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	249	-0-	-92	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	363	-0-	-133	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

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-
07	217	X	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
*07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	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 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	94	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	178	1	1286	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
07	465	X	302	-0-	-163	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	287	-0-	-116	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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-
07	961	X	858	-0-	-103	-0-	67	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	845	-0-	-116	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
*07	2401	X	592	-0-	-1809	-0-	138	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

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-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	106	1	233	3	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	X	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	155	X	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	56	1	627	3	N	-0-			-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	49	1	192	3	N	-0-			-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-			-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	51	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	73	1	527	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
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-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	105	1	410	3	N	-0-			-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	415	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
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-
07	434	X	280	-0-	-154	-0-	49	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	434	X	250	-0-	-184	-0-	43	1	207	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 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
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-
07	527	X	404	-0-	-123	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	51	1	368	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	527	X	459	-0-	-68	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	470	-0-	-57	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
07	372	X	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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-
07	279	X	214	-0-	-65	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	198	-0-	-81	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	98	1	380	3	N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	95	1	411	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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-
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	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 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
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-
*07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	310	-0-	-31	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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-
07	682	X	666	-0-	-16	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	673	-0-	-9	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	225	1	876	3	N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
07	217	X	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	147	-0-	-70	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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
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
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	218	1	476	3	N	-0-					2
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	189	1	480	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	115	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	150	1	358	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

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-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

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-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

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-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	140	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

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-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

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-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	36	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	255	1	557	3	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	304	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

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-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	130	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

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-
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	200	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	829	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

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-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	79	1	298	3	Y	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	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
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-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	144	1	705	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					1
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	55	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

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-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

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-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

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
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	3	N	-0-					1
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	N	-0-					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	135	1	698	3	N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	31	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	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
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-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	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
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-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	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
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-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	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
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-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	93	1	481	3	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	58	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	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
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-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	419	1	916	3	N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	367	1	933	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
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
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	224	1	489	3	N	-0-					13
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	179	1	454	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 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
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-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	374	1	818	3	N	-0-			-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	347	1	885	3	N	-0-			-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

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-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	281	1	614	3	N	-0-			-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	259	1	658	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

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-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137	1	671	3	N	-0-			-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

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

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-
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	142	1	311	3	N	-0-			-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	228	1	580	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

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-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	143	1	312	3	N	-0-			-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	127	1	322	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

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-
07	651	N	242	-0-	-409	-0-	39	1	203	3	N	-0-			-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	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

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-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	63	1	137	3	N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

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-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	151	1	330	3	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	142	1	361	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

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-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	37	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

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-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	137	1	708	3	N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

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-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

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-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

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-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	136	1	702	3	N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

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-
07	1209	N	493	-0-	-716	-0-	80	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	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

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-
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	151	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	306	1	2210	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

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-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	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 #: 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
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-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	259	1	1333	3	N	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	134	1	1402	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
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-
07	744	N	398	-0-	-346	-0-	65	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	182	1	937	3	N	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	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
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-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	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
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-
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	148	1	765	3	N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	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
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-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	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
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-					1
*07	868	N	800	-0-	-68	-0-	66	1	734	3	N	-0-					1
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	101	1	753	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
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-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	63	1	703	3	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	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
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-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	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
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-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-			-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

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-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

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-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-			-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	91	1	684	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

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-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	253	1	552	3	Y	-0-			-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	233	1	592	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

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-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

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-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	55	1	618	3	Y	-0-			-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	698	3	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	258	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	147	1	321	3	Y	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	134	1	341	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	80	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	135	1	324	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	10	1	1108	3	N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	67	1	172	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	397	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	353	1	899	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	179	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	158	1	402	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
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-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	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
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-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	152	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	46	1	118	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 #: 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
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-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	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
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-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	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
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-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	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
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-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	3	Y	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	78	1	584	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
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-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	100	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	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
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-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	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
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-
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	53	1	598	3	Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	100	1	748	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
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-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	260	1	568	3	Y	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	216	1	550	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
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-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	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 #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	9	1	910	3	Y	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	279	N	237	-0-	-42	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	718	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	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
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-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	3	Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	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
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-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	96	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	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
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-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	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
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-
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	9	1	815	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
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-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	5	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	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
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-
07	837	N	467	-0-	-370	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	118	1	884	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
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-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	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 #: 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
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-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	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
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-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	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
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-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	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
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-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	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
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-
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	56	1	629	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	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
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-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	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 #: 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
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-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	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
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-					1
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	Y	-0-					1
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	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
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-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	3	Y	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	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
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-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	193	1	421	3	Y	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	156	1	396	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
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
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	53	1	593	3	Y	-0-					3
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	78	1	587	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
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-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	813	3	Y	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

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-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	48	1	540	3	Y	-0-			-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

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-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	454	1	992	3	Y	-0-			-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	723	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

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-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	Y	-0-			-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

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-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	68	1	765	3	Y	-0-			-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	109	1	815	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

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-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	273	1	597	3	Y	-0-			-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	302	1	768	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

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-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	57	1	636	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	91	1	682	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

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-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

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-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	151	1	1129	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

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-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

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-
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

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-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

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-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

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
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-					1
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

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-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

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-
07	1054	N	785	-0-	-269	-0-	64	1	721	3	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

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-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	90	1	1013	3	Y	-0-					2
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1107	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
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-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	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
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-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	60	1	671	3	Y	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	88	1	660	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
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-
07	1023	N	566	-0-	-457	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	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
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-
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	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 #: 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
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-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	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
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-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	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
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-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	114	1	856	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
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	519	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
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-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	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
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-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	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

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-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

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-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	138	1	1036	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

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-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	148	1	306	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

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-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	67	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

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-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	90	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	130	1	975	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	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
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-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	155	1	728	3	Y	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	161	1	781	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
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-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	66	1	735	3	Y	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	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
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-
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					1
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	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
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-					-0-
*07	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	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
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-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	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
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-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	110	1	819	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
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-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	Y	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	108	1	804	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
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-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	119	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	179	1	1288	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
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
07	2139	X	1214	-0-	-925	-0-	100	1	1114	3	Y	-0-					16
08	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	149	1	1119	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
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-
07	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	211	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	367	1	2747	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	95	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

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
07	744	N	550	-0-	-194	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					2
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	Y	-0-					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

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-
07	558	N	298	-0-	-260	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	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

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-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	67	1	747	3	Y	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

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-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

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-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	69	1	768	3	Y	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

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-
07	930	N	681	-0-	-249	-0-	56	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	81	1	604	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

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-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	9	1	919	3	N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

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-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	2	N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	100	1	1437	2	N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
08	837	N	511	-0-	-326	-0-	31	1	480	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
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-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	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
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-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	2	N	-0-			-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	1042	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
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-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	17	1	237	2	N	-0-			-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	22	1	311	2	N	-0-			-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	23	1	348	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	N	-0-			-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	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 #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-			-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

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-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-			-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-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

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-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
	MIDDLETON, TRIPHENE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 061875	COMPL. DATE 11/25/1974				TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A		
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-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	2	N	-0-			-0-
	MIDDLETON, TRIPHENE -E-				WELL #: 3	RRCID -> 061876	COMPL. DATE 10/24/1974				TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A		
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-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	N	-0-			-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	N	-0-			-0-
	MIDDLETON, TRIPHENE -E-				WELL #: 2	RRCID -> 061877	COMPL. DATE 12/11/1974				TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A		
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-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-			-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-			-0-
	MALTSBERGER, J.T., JR.				WELL #: 6	RRCID -> 061878	COMPL. DATE 04/09/1975				TOTAL DEPTH 7192		PERF. N/A		
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-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-			-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
	MALTSBERGER, J.T., JR.				WELL #: 5	RRCID -> 062001	COMPL. DATE 09/06/1974				TOTAL DEPTH 7092		PERF. N/A		
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-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
	TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-				WELL #: 3	RRCID -> 069914	COMPL. DATE 01/30/1977				TOTAL DEPTH 7013		PERF. N/A		
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-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	2	N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					36
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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
07	279	X	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					10
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

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
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					13
08	496	X	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

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
07	155	X	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					9
08	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

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
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					10
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					14
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-

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
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
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					11
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	38	1	425	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
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
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	104	1	1491	2	Y	-0-					10
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	104	1	1595	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
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
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	48	1	686	2	Y	-0-					3
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

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
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					3
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

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
07	806	N	518	-0-	-288	-0-	34	1	484	2	N	-0-					98
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	28	1	426	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

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
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					1
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

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
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	69	1	995	2	Y	-0-					15
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	73	1	1125	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

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
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					3
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

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
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					43
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					43

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					17
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

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
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	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

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-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

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-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

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-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

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
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					143
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

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-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					15
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

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-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

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-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1302	-0-	-1116	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

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
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	N	-0-					16
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

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
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					38
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-					38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	N	-0-					93
*08	3100	N	3116	-0-	16	16	190	1	2926	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	N	-0-					102
*08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	197	1	2827	2	N	-0-					138
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	201	1	3088	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	1	1	9	N	1	1	8			112
*08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	2	N	-0-					14
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

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-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

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-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	92	2	276	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

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-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	85	2	255	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

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-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	1	2	480	3	N	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	92	2	273	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

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-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	70	2	209	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	73	2	219	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

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-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	60	2	177	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

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-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	2	320	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	76	2	226	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

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-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	2	187	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

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-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	53	2	158	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

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-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	99	2	296	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

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-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	1	2	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	139	2	414	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

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-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	2	112	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

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-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

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-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	57	2	173	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	2	2	836	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	208	2	621	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	109	2	325	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	57	2	171	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	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
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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	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
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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	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
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-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	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
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-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	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
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-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	2	85	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
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-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	2	234	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
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-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	2	207	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	5	1	431	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	6	1	410	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

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									
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	5	1	402	2	Y	3					42
							3	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	8	1	505	2	Y	3					45
							3	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

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
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	-0-					3
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	Y	1					6
							1	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5	1	344	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7	1	532	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	5	1	376	2	Y	2					8
							2	9									
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	-0-	1	1			7

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

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-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	560	2	Y	2					2
							2	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

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									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	6					8
							7	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

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									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	4	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

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									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	128	1	1522	2	Y	8					15
							9	9									
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	6	9	1			12
							7	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

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
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3					4
							3	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	7	1	592	2	Y	5					7
							6	9									
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	9	1	625	2	Y	2	3	1			6
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

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									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	5	1	422	2	Y	2					3
							2	9									
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	7	1	477	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

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									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	6	1	471	2	Y	4					6
							4	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	8	1	530	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

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-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	3	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

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-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. GAS	(I) 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	821	N	821	-0-		-0-	-0-	66	1 2 9	753	2	Y	2	1	1			2
04	1058	X	1058	-0-		-0-	-0-	86	1 1 9	971	2	Y	1	1	1			2
05	1674	X	983	-0-		-691	-0-	83	1 1 9	899	2	Y	1	2	1			1
06	990	X	749	-0-		-241	-0-	61	1 1 9	687	2	Y	1	1	1			1
07	1085	X	660	-0-		-425	-0-	51	1 1 9	608	2	Y	1					2
08	1085	X	645	-0-		-440	-0-	52	1 1 9	592	2	Y	1	1	1			2

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
03	639	N	639	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	629	2	Y	1					3
04	627	N	627	-0-		-0-	-0-	9	1 2 9	616	2	Y	2	2	1			3
05	558	N	507	-0-		-51	-0-	7	1 1 9	499	2	Y	1	2	1			2
06	630	N	478	-0-		-152	-0-	7	1 1 9	470	2	Y	1	2	1			1
07	651	N	334	-0-		-317	-0-	4	1 4 9	326	2	Y	4					5
08	496	N	340	-0-		-156	-0-	5	1 1 9	334	2	Y	1	2	1			4

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
03	445	N	445	-0-		-0-	-0-	6	1	439	2	Y	-0-					1
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-	3	1 1 9	233	2	Y	1	1	1			1
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	381	2	Y	1	1	1			1
06	420	N	224	-0-		-196	-0-	3	1 1 9	220	2	Y	1	1	1			1
07	248	N	154	-0-		-94	-0-	2	1 1 9	151	2	Y	1					2
08	403	N	365	-0-		-38	-0-	5	1 1 9	359	2	Y	1	1	1			2

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
03	527	N	313	-0-		-214	-0-	25	1 1 9	287	2	Y	1	1	1			1
04	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	94	1 1 9	1053	2	Y	1	1	1			1
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	53	1 1 9	570	2	Y	1	1	1			1
06	344	N	344	-0-		-0-	-0-	28	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			1
07	1023	N	649	-0-		-374	-0-	50	1 1 9	598	2	Y	1					2
*08	850	N	850	-0-		-0-	-0-	68	1 2 9	780	2	Y	2	2	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	6	1	476	2	Y	3					4
							3	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1	589	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1	532	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1	527	2	Y	3					5
							3	9									
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	47	1	535	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	791	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1	940	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1	968	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	2	Y	4					7
							4	9									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	112	1	1265	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1	965	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	96	1	1083	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1205	2	Y	4					8
							4	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					1
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	5	1	316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	93	1	1056	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	943	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	86	1	962	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	Y	3					6
							3	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1039	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	75	1	842	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1	763	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	Y	5					9
							6	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1	1136	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	990	X	917	-0-	-73	-0-	75	1	840	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	Y	3					5
							3	9									
08	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	90	1	1027	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	5	1	364	2	Y	1					5
							1	9									
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	8	1	568	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	5	1	341	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	713	X	341	-0-	-372	-0-	4	1	335	2	Y	2					7
							2	9									
08	589	X	370	-0-	-219	-0-	5	1	365	2	Y	-0-	1	1			6

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	2					9
							2	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	14	1	951	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1228	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	17	1	1230	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	2	Y	3					12
							3	9									
08	1085	N	763	-0-	-322	-0-	11	1	751	2	Y	1	2	1			11
							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. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	899	N	704	-0-	-195	-0-	60	1	643	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	65	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1	703	2	Y	1					2
							1	9									
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	49	1	557	2	Y	-0-	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. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	1140	N	964	-0-	-176	-0-	78	1	880	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	2	Y	7					12
							8	9									
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	5	7	1			10
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	1082	2	Y	5					9
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1161	2	Y	4	6	1			7

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
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	10	1 1 9	706	2	Y	1					5
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	650	2	Y	1	1	1			5
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	766	2	Y	1	1	1			5
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	8	1 1 9	550	2	Y	1	1	1			5
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	5	1 1 9	382	2	Y	1					6
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	8	1 1 9	551	2	Y	1	1	1			6

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
03	806	N	484	-0-	-322	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					4
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	733	2	Y	1	1	1			4
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	1114	2	Y	1	1	1			4
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	1042	2	Y	1	1	1			4
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	937	2	Y	1					5
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	9	1 1 9	626	2	Y	1	1	1			5

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
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
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	85	1 6 9	1012	2	Y	5					9
08	1302	N	901	-0-	-401	-0-	72	1 6 9	823	2	Y	5	6	1			8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	6	1	448	2	Y	1					6
							1	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	5	1	375	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	7	1	579	2	Y	1					7
							1	9									
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	8	1	565	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-	1	1			4

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	1					2
							1	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	Y	3					6
							3	9									
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	1089	2	Y	1					5
04	641	N	641	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	631	2	Y	1	1	1			5
05	837	N	722	-0-		-115	-0-	11	1 1 9	710	2	Y	1	1	1			5
06	1080	N	869	-0-		-211	-0-	12	1 1 9	856	2	Y	1	1	1			5
07	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	1014	2	Y	1					6
*08	895	N	895	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	881	2	Y	1	1	1			6

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	356	-0-		-78	-0-	5	1 1 9	350	2	Y	1					4
04	506	N	506	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	498	2	Y	1	1	1			4
05	682	N	444	-0-		-238	-0-	7	1 1 9	436	2	Y	1	1	1			4
06	412	N	412	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	405	2	Y	1	1	1			4
07	527	N	375	-0-		-152	-0-	4	1 1 9	370	2	Y	1					5
*08	471	N	471	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	463	2	Y	1	1	1			5

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	637	-0-		-107	-0-	9	1 1 9	627	2	Y	1					7
04	472	N	472	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	464	2	Y	1	1	1			7
05	842	N	842	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	829	2	Y	1	1	1			7
06	630	N	607	-0-		-23	-0-	8	1 1 9	598	2	Y	1	1	1			7
07	496	N	379	-0-		-117	-0-	5	1 1 9	373	2	Y	1					8
08	837	N	625	-0-		-212	-0-	9	1 1 9	615	2	Y	1	1	1			8

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	327	-0-		-45	-0-	4	1 1 9	322	2	Y	1					2
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
07	527	N	334	-0-		-193	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					2
08	527	N	388	-0-		-139	-0-	6	1	382	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	9	1	574	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	5	1	405	2	Y	-0-					1
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	9	1	576	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	-0-					2
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	8	1	561	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
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
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	4	1	238	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
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									
07	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	99	1	1173	2	Y	4					7
							4	9									
*08	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	102	1	1169	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	699	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	8	1	554	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

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									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	27	1	312	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

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									
07	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	110	1	1307	2	Y	6					10
							7	9									
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	111	1	1269	2	Y	4	6	1			8
							4	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

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
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	8	1	647	2	Y	-0-					2
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

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
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	-0-					1
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	5	1	340	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

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
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	12	1	1015	2	Y	-0-					3
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					1
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	5	1	303	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					3
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

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
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	12	1	1001	2	Y	-0-					4
08	1240	N	674	-0-	-566	-0-	10	1	664	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	7	1	550	2	Y	-0-					1
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	5	1	357	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
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-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	106	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97 11	1 9	1103	2	Y	10	7	1			9
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	1070	2	Y	9	9	1			9
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	922	2	Y	8	9	1			8
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	89 8	1 9	1001	2	Y	7	9	1			6
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	1161	2	Y	8					14
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1121	2	Y	6	9	1			11

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
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	483	2	Y	1					3
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	370	2	Y	1	2	1			2
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	8 2	1 9	504	2	Y	2	2	1			2
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	5 1	1 9	394	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	4 3	1 9	337	2	Y	3					4
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	5 2	1 9	322	2	Y	2	2	1			4

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
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3 1	1 9	238	2	Y	1					5
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	487	2	Y	2	1	1			6
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	6 1	1 9	398	2	Y	1	1	1			6
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	505	2	Y	1	1	1			6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	554	2	Y	1					7
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	527	2	Y	1	1	1			7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH 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
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
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					3
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	4	1	295	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
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
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	2	Y	-0-					3
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	9	1	598	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	1					6
							1	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-	1	1			5

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	8	1	624	2	N	1					5
							1	9									
08	775	N	536	-0-	-239	-0-	8	1	527	2	N	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 L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

03	496	N	340	-0-	-156	-0-	5 1 9	1	334	2	Y	1					3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	473	2	Y	1	1	1			3
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	7 1 9	1	455	2	Y	1	1	1			3
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	4 1 9	1	303	2	Y	1	1	1			3
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	2 1 9	1	168	2	Y	1					4
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	2 1	1	128	2	Y	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

03	899	N	474	-0-	-425	-0-	6 1 9	1	467	2	Y	1					4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	334	2	Y	1	1	1			4
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	495	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	5 1 9	1	378	2	Y	1	1	1			4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	450	2	Y	1					5
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	562	2	Y	1	1	1			5

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

03	589	N	561	-0-	-28	-0-	8 1 9	1	552	2	Y	1					3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	288	2	Y	1	1	1			3
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	6 1 9	1	433	2	Y	1	1	1			3
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	5 1 9	1	394	2	Y	1	1	1			3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	466	2	Y	1					4
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	552	2	Y	1	1	1			4

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

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
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					3
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	441	2	Y	1					3
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	2	1	154	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	5	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	4	1	368	2	Y	3					4
							3	9									
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
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									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	7	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	6	1	406	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	920	2	Y	1					3
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 1 9	913	2	Y	1	1	1			2
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	12	1	873	2	Y	-0-	1	1			1
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	11	1 3 9	871	2	Y	3					4
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	13	1 1 9	856	2	Y	1	2	1			3

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	385	2	Y	1					2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	359	2	Y	1	1	1			2
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 1 9	323	2	Y	1	1	1			1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	421	2	Y	2					3
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			3

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	904	2	Y	1					6
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	787	2	Y	1	1	1			6
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	843	2	Y	1	1	1			6
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	7	1 1 9	521	2	Y	1	1	1			6
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	4	1 2 9	368	2	Y	2					8
08	868	N	531	-0-	-337	-0-	8	1 2 9	521	2	Y	2	2	1			8

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	457	-0-	-256	-0-	6	1 1 9	450	2	Y	1					4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	468	2	Y	3	3	1			4
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	8	1 2 9	522	2	Y	2	3	1			3
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	461	2	Y	1	2	1			2
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	5	1 6 9	406	2	Y	5					7
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	7	1 2 9	483	2	Y	2	3	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	5	1	443	2	Y	4					5
							4	9									
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	5	1	337	2	Y	1	2	1			4
							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. (I) GAS 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	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									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	5					7
							6	9									
*08	558	N	512	-0-	-46	-0-	8	1	502	2	Y	2	3	1			6
							2	9									

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
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
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	14	1	1170	2	N	-0-					5
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	15	1	981	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
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
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					1
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	12	1	828	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
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
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	6	1	421	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	159	2	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	211	1	157	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
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
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	594	2	N	1					4
							1	9									
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	8	1	551	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	713	N	528	-0-	-185	-0-	6	1	522	2	N	-0-					2
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	538	2	N	2					3
							2	9									
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	6	1	395	2	N	-0-	1	1			2

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
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									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	N	5					7
							6	9									
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	6	1	429	2	N	2	3	1			6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	1					5
							1	9									
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	7	1	481	2	N	-0-	1	1			4

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
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									
07	775	N	513	-0-	-262	-0-	6	1	504	2	N	3					4
							3	9									
08	744	N	393	-0-	-351	-0-	6	1	387	2	N	-0-	1	1			3

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
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
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					1
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	5	1	325	2	N	-0-					1

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
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
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					2
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	N	2					9
							2	9									
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	11	1	750	2	N	2	2	1			9
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	10	1	838	2	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	13	1	848	2	N	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

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
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	5	1	384	2	N	-0-					3
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	-0-					3

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

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									
07	744	N	511	-0-	-233	-0-	6	1	504	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	10	1	647	2	N	2	2	1			8
							2	9									

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	N	1					3
							1	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	7	1	440	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	6	1	368	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	6	1	404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	N	3					4
							3	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	2	2	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	825	2	N	1					3
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	6	1	368	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	810	N	325	-0-	-485	-0-	4	1	320	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	260	-0-	-608	-0-	3	1	253	2	N	4					5
							4	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	1	2	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	5	1	356	2	N	1					3
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	5	1	303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	340	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1	319	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	3					4
							3	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	331	2	N	2	2	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1349	2	N	12	8	1			11
							13	9									
04	2760	N	865	-0-	-1895	-0-	70	1	783	2	N	11	11	1			11
							12	9									
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1	1081	2	N	10	11	1			10
							11	9									
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1	761	2	N	7	10	1			7
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	742	2	N	10					17
							11	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	88	1	1007	2	N	8	11	1			14
							9	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1108	2	N	3					5
							3	9									
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	N	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	8	1	618	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	10	1	639	2	N	2	2	1			5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	992	N	660	-0-	-332	-0-	8	1	650	2	N	2					7
							2	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	2	N	-0-	1	1			6

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	4	1	345	2	N	3					4
							3	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-	1	1			3

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
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									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	4	1	327	2	N	1					2
							1	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	5	1	350	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	177	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	245	1	189	2	N	-0-					1
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	234	1	174	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	3					94
							3	9									
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	12	1	784	2	Y	2	1	1			95
							2	9									

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

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-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

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									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	6	1	483	2	N	3					5
							3	9									
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	1	2	1			4
							1	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

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									
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	4	1	348	2	N	6					9
							7	9									
08	372	N	179	-0-	-193	-0-	3	1	174	2	N	2	3	1			8
							2	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

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
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	230	1	178	2	Y	-0-					1
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	372	N	365	-0-		-7	-0-	4	1	357	2	N	4					5
								4	9									
08	403	N	386	-0-		-17	-0-	6	1	379	2	N	1	2	1			4
								1	9									

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. GAS	(I) 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	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									
07	1457	N	1217	-0-		-240	-0-	94	1	1120	2	N	3					5
								3	9									
*08	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	101	1	1162	2	N	2	3	1			4
								2	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

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
07	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	2			Y	-0-					258
08	620	N	596	-0-		-24	-0-	596	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	215	1	167	2	Y	-0-					2
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	227	1	168	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	246	1	191	2	Y	-0-					2
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	245	1	182	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	5	1	418	2	N	1					6
							1	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	1	1	1			6
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	13	1	1052	2	N	1					8
							1	9									
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	14	1	952	2	N	1	1	1			8
							1	9									

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	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

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
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	212	1	164	2	Y	-0-					1
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	213	1	158	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

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									
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	6	1	459	2	Y	4					87
							4	9									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	7	1	492	2	Y	5	2	1			90
							6	9									

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

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									
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	66	1	784	2	N	4					7
							4	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	N	3	4	1			6
							3	9									

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

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									
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	321	1	249	2	N	5					63
							6	9									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	373	1	277	2	N	20					83
							22	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

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
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	-0-					1
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

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-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

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									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67	1	791	2	N	5					9
							6	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	5	6	1			8
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	738	2	N	-0-					1
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	8	1	506	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
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
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	3	1	247	2	N	-0-					3
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	918	2	N	6					8
							7	9									
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	7	1	441	2	N	2	3	1			7
							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
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									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	718	2	N	4					5
							4	9									
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	7	1	493	2	N	1	2	1			4
							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
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									
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	80	1	951	2	N	4					8
							4	9									
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	79	1	902	2	N	3	5	1			6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	805	N	805	-0-		-0-	-0-	62	1	730	2	N	12					22
								13	9									
*08	959	N	959	-0-		-0-	-0-	76	1	872	2	N	10	14	1			18
								11	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	682	N	579	-0-		-103	-0-	45	1	531	2	N	3					5
								3	9									
08	1209	N	490	-0-		-719	-0-	39	1	449	2	N	2	3	1			4
								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. GAS	(I) 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	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									
07	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	92	1	1089	2	N	11					21
								12	9									
*08	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	98	1	1124	2	N	9	13	1			17
								10	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. GAS	(I) 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	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									
07	744	N	350	-0-		-394	-0-	4	1	344	2	N	2					6
								2	9									
08	713	N	586	-0-		-127	-0-	9	1	577	2	N	-0-	1	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	6	1	467	2	N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	N	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

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
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	5	1	426	2	N	-0-					2
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	7	1	455	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

03	651	N	344	-0-	-307	-0-	5 1	1 9	338	2	N	1					5
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	441	2	N	1	1	1			5
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			5
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	4 1	1 9	319	2	N	1	1	1			5
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	5 1	1 9	428	2	N	1					6
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	420	2	N	1	1	1			6

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

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
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	4	1	356	2	N	-0-					2
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	5	1	366	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

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
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	195	1	151	2	N	-0-					2
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	181	1	134	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

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
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					1
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	164	1	122	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	587	2	N	3	2	1			3
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	782	2	N	3	3	1			3
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	635	2	N	3	3	1			3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	816	2	N	2	3	1			2
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	1015	2	N	3					5
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1157	2	N	2	3	1			4

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	589	N	514	-0-	-75	-0-	7	1 1 9	506	2	N	1					5
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	6	1 1 9	381	2	N	1	1	1			5
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	5	1 1 9	354	2	N	1	1	1			5
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	4	1 1 9	322	2	N	1	1	1			5
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	5	1 1 9	380	2	N	1					6
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	567	2	N	1	1	1			6

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

03	434	N	403	-0-	-31	-0-	5	1 1 9	397	2	N	1					4
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	5	1 1 9	309	2	N	1	1	1			4
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	4	1 1 9	235	2	N	1	1	1			4
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	3	1 1 9	197	2	N	1	1	1			4
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	4	1 1 9	332	2	N	1					5
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	673	2	N	1	1	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	48	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	1	1	97	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	2	1	177	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	1					2
							1	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

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									
07	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	138	1	1632	2	N	8					15
							9	9									
08	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	132	1	1518	2	N	6	9	1			12
							7	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

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									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1244	2	N	3					5
							3	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

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									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	190	2	N	5					9
							6	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	3	5	1			7
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	110	1	1303	2	N	2					4
								2	9									
*08	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	128	1	1465	2	N	3	3	1			4
								3	9									

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

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									
07	654	N	654	-0-		-0-	-0-	338	1	262	2	N	49	166	1			103
								54	9									
08	651	N	611	-0-		-40	-0-	300	1	222	2	N	81	2	1			182
								89	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

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									
07	621	N	621	-0-		-0-	-0-	7	1	613	2	N	1					4
								1	9									
*08	814	N	814	-0-		-0-	-0-	12	1	802	2	N	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

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
07	589	N	529	-0-		-60	-0-	6	1	523	2	N	-0-					3
08	589	N	459	-0-		-130	-0-	7	1	452	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	N	5					9
							6	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	N	3	5	1			7
							3	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

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-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	112	1	87	2	N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	73	1	54	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

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									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	9	1	735	2	N	3					4
							3	9									
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	7	1	441	2	N	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

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
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	62	1	48	2	N	-0-					1
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	176	1	130	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

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
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	213	1	165	2	N	-0-					1
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	245	1	182	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	N	8					15
							9	9									
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	2	N	6	9	1			12
							7	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
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									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94	1	1116	2	N	1					3
							1	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	N	2	2	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	N	6					11
							7	9									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	5	7	1			9
							6	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	-0-					1
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	68	1	808	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	56	1	641	2	N	3	3	1			5
							3	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	2	N	-0-					4
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	5	1	421	2	N	-0-					2
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					2

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
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
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	10	1	815	2	N	-0-					3
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	11	1	704	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78	1	929	2	N	5					9
							6	9									
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	73	1	843	2	N	4	6	1			7
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	5	1	449	2	N	-0-					4
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	9	1	614	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	127	1	99	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	161	1	119	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	355	1	275	2	N	-0-					1
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	345	1	255	2	N	-0-					1

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
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									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	N	2					12
							2	9									
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	N	2	2	1			12
							2	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	9	1	607	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	2	N	1					2
							1	9									
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	101	1	1192	2	N	8					15
							9	9									
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1259	2	N	8	10	1			13
							9	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	2					3
							2	9									
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	N	4					5
							4	9									
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	N	1	2	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	211	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	215	1	159	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

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									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	904	2	N	4					7
							4	9									
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	55	1	633	2	N	3	4	1			6
							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

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
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					4
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					4
							243	3									

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					7
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					7
							113	3									

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	68	1	78	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

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
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-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	18	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

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
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-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

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
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-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	82	1	411	2	N	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	63	1	74	2	N	-0-					-0-
							227	3									

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
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-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

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
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-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					53
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					53
							257	3									

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	-0-					23
*08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-					23
							1455	3									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					62
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-					62
							279	3									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	34	1	188	2	N	-0-					16
							458	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-			6
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	96	2	N	-0-			6
							299	3							

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			11
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			11
							5	3							

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
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
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	320	2	N	-0-			26
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-			26
							360	3							

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
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
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			8
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-			8
							110	3							

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
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-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-			-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	63	2	N	-0-			-0-
							154	3							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					18
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	254	2	N	-0-					18
							788	3									

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
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-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	172	1	863	2	N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	232	2	N	-0-					-0-
							712	3									

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
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-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	26	1	131	2	N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	149	1	161	2	N	-0-					-0-
							495	3									

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
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-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	N	-0-					-0-
							743	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-
							264	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	120	1	603	2	N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					-0-
							429	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	128	1	640	2	N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	97	1	112	2	N	-0-					-0-
							345	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-
							113	3									

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
							220	3									

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
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-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
							359	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	64	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	80	1	425	2	N	-0-			-0-
							1043	3							

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	21	1	107	2	N	-0-			-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	10	1	12	2	N	-0-			-0-
							37	3							

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-			-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-			-0-
							379	3							

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	85	2	N	-0-			-0-
							208	3							

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-			-0-
							217	3							

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
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-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	10	2	N	-0-			-0-
							30	3							

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	N	-0-			-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-			-0-
							288	3							

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	68	1	342	2	N	-0-			-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	57	2	N	-0-			-0-
							175	3							

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	N	-0-			-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	N	-0-			-0-
							441	3							

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-			-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	N	-0-			-0-
							559	3							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
							559	3									

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	Y	-0-					1
08	651	N	278	-0-	-373	-0-	30	1	65	2	Y	-0-					1
							183	3									

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
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-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	89	1	447	2	N	-0-					-0-
08	589	N	76	-0-	-513	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
							47	3									

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
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
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					1
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					1
							391	3									

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
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
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					78
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	125	2	Y	-0-					78
							351	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	58	1	124	2	Y	-0-					-0-
							347	3									

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
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-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									

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
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-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	282	-0-	-245	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

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
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
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	Y	-0-					1
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	73	1	159	2	Y	-0-					1
							445	3									

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
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-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	130	2	Y	-0-					-0-
							365	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					1
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					1
							220	3									

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
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
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					1
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					1
							201	3									

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
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
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					1
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	78	1	168	2	Y	-0-					1
							473	3									

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
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
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					1
							207	3									

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
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-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	88	2	Y	-0-					-0-
							247	3									

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
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
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					1
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	126	2	Y	-0-					1
							354	3									

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
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-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

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
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-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

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
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-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

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
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
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					33
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	90	2	Y	-0-					33
							254	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

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
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
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-					21
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	163	2	Y	-0-					21
							457	3									

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
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-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

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
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-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	41	1	47	2	N	-0-					-0-
							145	3									

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
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-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-
							448	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							71	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
							142	3									

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	24	1	125	2	N	-0-					-0-
							306	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
							97	3									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	63	1	73	2	N	-0-					-0-
							223	3									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
							85	3									

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

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-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
08	806	N	405	-0-	-401	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
							273	3									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

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-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	91	1	680	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	59	1	285	3	N	-0-			-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	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
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-
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	213	1	2389	3	N	-0-			-0-
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	285	1	2133	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
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-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	51	1	568	3	N	-0-			-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	144	1	1074	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	123	3	N	-0-			-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	326	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	318	1	2332	3	Y	-0-					30
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	289	1	1926	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	342	2	N	1					4
							1	9									
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	N	1					5
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

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
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	133	110	7			133
							146	9									

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

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	#	526	-0-	-164	-0-	127	1	395	2	N	4					57
							4	9									
07	682	#	436	-0-	-246	-0-	142	1	293	2	N	1					58
							1	9									
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					58

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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	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

03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	765	2	N	8					66
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66
05	1054	X	301	-0-	-753	-0-	28 1	1 9	272	2	N	1					67
06	1020	X	70	-0-	-950	-0-	2 1	1 9	67	2	N	1					68
07	899	X	80	-0-	-819	-0-	2	1	78	2	N	-0-					68
08	899	X	215	-0-	-684	-0-	5	1	210	2	N	-0-					68

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

03	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	270 9	1 9	1549	2	N	8					200
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274 58	1 9	1910	2	N	53	178	1			75
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	193 9	1 9	1882	2	N	8					83
06	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	43	1	1833	2	N	-0-					83
07	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	39	1	1549	2	N	-0-					83
*08	2325	X	1849	-0-	-476	-0-	46 29	1 9	1774	2	N	26					109

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
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-
07	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	30	1	1185	2	Y	4					4
							4	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	Y	10					14
							11	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1891	X	1005	-0-	-886	-0-	25	1	978	2	N	2					47
							2	9									
*08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	27	1	1034	2	N	6					53
							7	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
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
07	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	19	2			N	-0-					182
*08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	23	1	877	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
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									
07	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	35	1	1389	2	Y	11	114	1			49
							12	9									
*08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	45	1	1733	2	Y	23					72
							25	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
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
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	41	1	1607	2	N	-0-					31
08	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	36	1	1403	2	N	3					34
							3	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	55	1	2166	2	N	2					50
							2	9									
08	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	57	1	2228	2	N	7					57
							8	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
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									
07	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	33	1	1304	2	N	3					120
							3	9									
08	2263	X	1460	-0-	-803	-0-	36	1	1411	2	N	12					132
							13	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
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									
07	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	54	1	2139	2	N	10					150
							11	9									
08	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	55	1	2151	2	N	5					155
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	29	1	1139	2	N	-0-					59
08	1271	X	1134	-0-	-137	-0-	28	1	1100	2	N	5					64
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	32	1	1263	2	N	26					79
							29	9									
08	1643	X	1249	-0-	-394	-0-	31	1	1212	2	N	5					84
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	35	1	1392	2	N	-0-					196
*08	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	33	1	1278	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	63	1	2482	2	N	19					213
							21	9									
*08	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	60	1	2321	2	N	35					248
							39	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
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									
07	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	28	1	1107	2	N	4					76
							4	9									
*08	1550	X	941	-0-	-609	-0-	23	1	911	2	N	6					82
							7	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
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
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	Y	2					53
							2	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					53

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
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	T. A.		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					110
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	23	1	891	2	Y	11					121
							12	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	70	1	2767	2	Y	7					52
							8	9									
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	60	1	2322	2	Y	8					60
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					4
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	169	2	Y	1					5
							1	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	775	X	651	-0-	-124	-0-	16	1	633	2	N	2					189
							2	9									
08	775	X	528	-0-	-247	-0-	13	1	512	2	N	3					192
							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
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									
07	1767	X	1035	-0-	-732	-0-	25	1	1002	2	N	7					47
							8	9									
08	1550	X	934	-0-	-616	-0-	23	1	905	2	N	5					52
							6	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	71	1	2801	2	Y	14					123
							15	9									
*08	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	57	1	2214	2	Y	11	124	1			10
							12	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	-0-	104	1			39
*08	527	N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					39

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	1					68
							1	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	N	4					72
							4	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	9	59	1			50
							10	9									
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	Y	19					69
							21	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1557	2	Y	4					64
							4	9									
08	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					64

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					34
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1					35
							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
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-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	73	1	2909	2	Y	9					9
							10	9									
*08	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	67	1	2613	2	Y	24					33
							26	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	28	1	1117	2	Y	6					60
							7	9									
08	1302	N	976	-0-	-326	-0-	24	1	948	2	Y	4	53	1			11
							4	9									

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
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
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					5
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	1					72
							1	9									
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					72

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
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									
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	6	1	242	2	Y	1					27
							1	9									
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	2					29
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	2	Y	-0-	74	1			35
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					35

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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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

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
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					15
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

03	620	X	434	-0-	-186	-0-	20	1	411	2	N	3					165
							3	9									
04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16	1	300	2	N	1	5	1			161
							1	9									
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					161
06	720	X	672	-0-	-48	-0-	36	1	633	2	N	3	1	1			163
							3	9									
07	744	X	571	-0-	-173	-0-	44	1	524	2	N	3	4	1			162
							3	9									
08	744	X	434	-0-	-310	-0-	39	1	391	2	N	4					166
							4	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

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									
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	108	1	1082	2	N	4					6
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	48	1	573	2	Y	4	4	1			94
							4	9									
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	41	1	411	2	Y	3					97
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

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
07	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	33	1	329	2	Y	4					7
							4	9									
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3686	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

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									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	366	1	3601	2	Y	26					84
							29	9									
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	241	1	3235	2	Y	28	81	1			31
							31	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

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									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	294	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	23	1	234	2	Y	3					11
							3	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	159	2	N	3	4	1			51
							3	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	13	1	131	2	N	3					54
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	235	1	2314	2	Y	15					49
							17	9									
08	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	160	1	2143	2	Y	16	47	1			18
							18	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	297	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	24	1	238	2	Y	4					20
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	6					21
							7	9									
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	7	20	1			8
							8	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	Y	6					21
							7	9									
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	35	1	472	2	Y	7	20	1			8
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	152	1	1815	2	N	4	4	1			27
							4	9									
08	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1448	2	N	3					30
							3	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	186	N	8	-0-	-178	B	-68885	1	1	7	3	N	-0-				-0-
08	465	N	8	-0-	-457	B	-68885	8	3			N	-0-				-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					3
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					3
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					10
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4 3	1 3	9	2	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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35 29	1 3	92 2	2 9	N	2					14
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33 28	1 3	85	2	N	-0-					14
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30 28	1 3	73	2	N	-0-					14
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	8 8	1 3	18	2	N	-0-					14
*07	155	N	92	-0-	-63	-0-	22 19	1 3	51	2	N	-0-					14
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39 36	1 3	96	2	N	-0-	9	6			2

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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	285 235	1 3	747	2	N	-0-					9
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	263 220	1 3	676	2	N	-0-					9
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296 279	1 3	724	2	N	-0-					9
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	297 255	1 3	713	2	N	-0-					9
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	308 269	1 3	730	2	N	-0-					9
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	298 276	1 3	740	2	N	-0-	3	6			-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					8
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8			8
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	N	8					50
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2331	3	6	9	N	5					55
*08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					55

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1271	-0-	-409	-0-	1268	3	3	9	N	3					50
07	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1288	3	3	9	N	3					53
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	1306	3			N	-0-					53

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					13
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					13
*08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1394	-0-	-946	-0-	1394	3			N	-0-					52
07	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					52
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	N	6					58

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

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	2372	-0-	-928	-0-	2371	3	1	9	N	1					153
07	3255	X	2215	-0-	-1040	-0-	2215	3			N	-0-					153
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1					154

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	832	-0-	-368	-0-	824	3	8	9	N	7					92
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	708	3	6	9	N	5					97
08	992	X	760	-0-	-232	-0-	756	3	4	9	N	4					101

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

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	2931	-0-	-99	-0-	2928	3	3	9	N	3					95
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					95
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					95

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3898	3	9	9	N	8					98
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4185	3	69	9	N	63					161
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4387	3	11	9	N	10	136	1			35

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

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									
07	3100	N	3369	-0-	269	269	207	1	3162	3	Y	-0-					8
*08	3100	N	2927	-0-	-173	96	185	1	2738	3	Y	4					12
							4	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	14446	X	13514	-0-	-932	-0-	832	1	12681	3	Y	1					51
							1	9									
08	14198	X	13124	-0-	-1074	-0-	830	1	12272	3	Y	20					71
							22	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
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									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2077	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	199	1	2551	3	Y	5	8	1			2
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	584	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	579	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					3
08	1085	N	1037	-0-		-48	-0-	65	1	970	3	Y	2					5
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	727	N	727	-0-		-0-	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					1
*08	757	N	757	-0-		-0-	-0-	48	1	708	3	Y	1					2
								1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	6851	X	6034	-0-		-817	-0-	426	1	5608	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6087	-0-		-764	-0-	440	1	5647	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	22878	X	20755	-0-		-2123	-0-	1461	1	19202	3	Y	84	88	1			79
								92	9									
08	22103	X	19794	-0-		-2309	-0-	1426	1	18309	3	Y	54	90	1			43
								59	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	259	1	3956	3	N	-0-					16
*08	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	242	1	3587	3	N	7					23
								8	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	316	1	4827	3	Y	-0-					21
08	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	290	1	4309	3	Y	7					28
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	462	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	48	1	633	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	48	1	620	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	467	1	7125	3	N	-0-					25
*08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	447	1	6619	3	N	9					34
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	255	1	3362	3	N	20	21	1			20
							22	9									
08	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	251	1	3229	3	N	13	21	1			12
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	245	1	3228	3	N	15	16	1			14
							17	9									
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	177	1	2271	3	N	10	16	1			8
							11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682	#	551	-0-	-131	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	434	#	249	-0-	-185	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	3	Y	20	37	1	1	8	14
							22	9									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 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
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									
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	124	1	1926	3	Y	24	44	1	1	8	22
							26	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	10	18	1	1	8	10
							11	9									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
07	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	124	1	2133	3	Y	43	82	1	1	8	19
							47	9									
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					19

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1					13
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
08	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

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-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	602	145	3			Y	-0-					-0-
*08	712	N	110	-0-	-602	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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
07	DLQ G-10		8135	-0-	8135	31977	8116	3	19	9	Y	17					63
*08	38155	X	6178	-0-	-31977	-0-	6164	3	14	9	Y	13					76

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

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-
07	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	1677	1	5336	3	N	-0-				-0-
*08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1804	1	5683	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

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
07	DLQ G-10		9	-0-	9	137	2	1	7	3	Y	-0-					97
*08	157	N	20	-0-	-137	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
08	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

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									
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1766	1	5619	3	N	82					319
							90	9									
*08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	2124	1	6690	3	N	73					392
							80	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	461	1	900	2	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	414	1	987	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	329	1	642	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1029	-0-	-1823	-0-	304	1	725	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	75	1	147	2	N	-0-					-0-
08	713	N	222	-0-	-491	-0-	66	1	156	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	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

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
07	29214	29214	-0-	-0-	-0-	29102	2	112	9	N	102	182	1					202
08	5022	31416	-0-	26394	26394	31318	2	98	9	N	89							291

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	15469 #	9054	-0-	-6415	-0-	9054	2			N	-0-					35
08	15469 #	4335	-0-	-11134	-0-	4335	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
08	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
03	750	R	750	-0-	-0- B	-0-	89	1	604	2	Y	52	189	1			-0-
							57	9									
04	900	N	810	-0-	-90 B	-0-	96	1	638	2	Y	69					69
							76	9									
05	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	86	1	537	2	Y	83					152
							91	9									
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	93	1	567	2	Y	54	185	1			21
							59	9									
*07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	116	1	672	2	Y	46					67
							51	9									
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	103	1	488	2	Y	45					112
							50	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

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
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
08	14B2 EXT		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

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	568	-0-	-332	-0-	568	2			N	-0-					67
07	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					67
08	806	X	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

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	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	894	1	5092	2	N	-0-			-0-
*08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	784	1	4421	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

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
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	45	1	257	2	N	-0-			1
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

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-
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

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-
07	310	X	242	-0-	-68	-0-	36	1	206	2	N	-0-			-0-
08	310	X	265	-0-	-45	-0-	40	1	225	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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
07	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	202	1	1150	2	N	-0-					31
08	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	249	1	1405	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
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
07	465	X	403	-0-	-62	-0-	60	1	343	2	N	-0-					43
*08	496	X	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	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
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-
07	1829	X	1711	-0-	-118	-0-	255	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	256	1	1443	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
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
07	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	184	1	1051	2	N	4					12
							4	9									
08	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					12

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	521	1	3175	2	N	-0-					45
04	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	508	1	3010	2	N	-0-					45
05	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	499	1	2960	2	N	-0-					45
06	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	469	1	2705	2	N	-0-					45
*07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	450	1	2566	2	N	-0-					45
*08	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	467	1	2634	2	N	-0-					45

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
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
07	3875	X	3159	-0-	-716	-0-	472	1	2687	2	N	-0-					45
*08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	508	1	2864	2	N	-0-					45

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	210	1	1195	2	N	-0-					18
08	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	195	1	1096	2	N	-0-					18

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	237	1	1349	2	N	-0-					13
08	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	250	1	1412	2	N	22					35
							24	9									

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	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
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-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	410	1	1708	3	N	-0-					-0-
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	425	1	1904	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4619	X	3565	-0-	-1054	-0-	690	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	714	1	3195	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

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-
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	156	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	146	1	2576	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

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-
07	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	229	1	2427	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	230	1	2406	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

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-
07	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	146	1	2438	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	121	1	2145	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

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-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
*08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

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-
07	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	330	1	5508	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5920	-0-	-187	-0-	317	1	5603	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

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-
07	992	X	836	-0-	-156	-0-	72	1	764	3	N	-0-					-0-
08	961	X	863	-0-	-98	-0-	75	1	788	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

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-
07	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	334	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	338	1	3536	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	N	-0-			-0-
08	837	X	798	-0-	-39	-0-	70	1	728	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

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-
07	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	148	1	2463	3	N	-0-			-0-
08	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	139	1	2462	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	180	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	159	1	2810	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
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-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	141	1	2356	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	181	1	3201	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	252	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	226	1	3997	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
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-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	257	1	4279	3	N	-0-					-0-
*08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	244	1	4310	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
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-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	352	1	5866	3	N	-0-					-0-
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	268	1	4732	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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	109	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	1643	X	1188	-0-	-455	-0-	104	1	1084	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
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-
07	1085	X	937	-0-	-148	-0-	81	1	856	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	869	-0-	-216	-0-	76	1	793	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	X	704	-0-	-102	-0-	40	1	664	3	N	-0-			-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	38	1	679	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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	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
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-
07	372	X	323	-0-	-49	-0-	28	1	295	3	N	-0-			-0-
08	372	X	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	837	X	785	-0-	-52	-0-	68	1	717	3	N	-0-			-0-
08	837	X	769	-0-	-68	-0-	67	1	702	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

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-
07	341	X	259	-0-	-82	-0-	22	1	237	3	N	-0-			-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	22	1	228	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

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-
07	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	353	1	3731	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	368	1	3854	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

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-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	972	-0-	-113	-0-	85	1	887	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

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-
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-			-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

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-
07	2201	X	2024	-0-	-177	-0-	175	1	1849	3	N	-0-			-0-
08	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	174	1	1825	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

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-
07	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	309	1	5145	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	264	1	4668	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	502	1	5313	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	502	1	5256	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	309	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	285	1	2977	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	173	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	167	1	2952	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	52	1	926	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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	134	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	116	1	2055	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
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	442	1	5323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	486	1	5031	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	459	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5455	-0-	-185	-0-	510	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	481	1	5089	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	474	1	4963	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
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-
07	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	245	1	4089	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	217	1	3840	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1467	-0-	-21	-0-	78	1	1389	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
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-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	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
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-
07	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	429	1	7159	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7531	-0-	-250	-0-	403	1	7128	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
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-
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	250	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	264	1	2766	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
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-
07	25658	X	6400	-0-	-19258	-0-	362	1	6038	3	N	-0-					-0-
*08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	330	1	5829	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	X	1562	-0-	-701	-0-	135	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	121	1	1261	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
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-
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	N	-0-			-0-
*08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

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-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	329	1	5493	3	N	-0-			-0-
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	317	1	5600	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
07	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	214	1	3567	3	N	-0-			-0-
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	256	1	4525	3	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

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-
07	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	140	1	2337	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	129	1	2286	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

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-
07	806	X	662	-0-	-144	-0-	37	1	625	3	N	-0-			-0-
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	33	1	584	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

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-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	154	1	1624	3	N	-0-					-0-
*08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	200	1	2091	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

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-
07	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	213	1	3553	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	203	1	3590	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

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-
07	372	X	120	-0-	-252	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	X	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

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-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	244	1	4073	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	221	1	3906	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	3821	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	214	1	3783	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

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-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	248	1	2623	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	246	1	2571	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

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-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	10	1	4696	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	9	1	4568	3	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775	X	744	-0-	-31	-0-	42	1	702	3	N	-0-					45
08	775	X	713	-0-	-62	-0-	38	1	675	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
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-
07	620	X	435	-0-	-185	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	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
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	185	1	3274	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	X	753	-0-	-53	-0-	1	1	752	3	N	-0-					-0-
08	806	X	716	-0-	-90	-0-	1	1	715	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

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-
07	6355	X	6246	-0-	-109	-0-	9	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	9	1	5928	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	844	1	3687	3	N	7					50
							8	9									
*08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	844	1	3972	3	N	8					58
							9	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

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-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	114	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	112	1	203	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

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-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	291	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	294	1	533	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
07	713	X	625	-0-	-88	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
08	713	X	639	-0-	-74	-0-	56	1	583	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6332	-0-	-298	-0-	915	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	945	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5668	-0-	-1121	-0-	977	1	4691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		589	-0-	589	2171	358	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	282	-0-	-1818	353	152	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	353					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3497	-0-	3497	7309	2125	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	10019	X	2710	-0-	-7309	-0-	1460	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

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-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

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
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	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
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									
07	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	541	1	844	2	Y	5					228
							6	9									
*08	1829	N	1149	-0-	-680 B	-0-	699	1	450	2	Y	-0-					228

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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									
07	868	N	362	-0-	-506 B	-612199	50	1	306	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
08	744	N	257	-0-	-487 B	-612199	37	1	218	2	Y	2	4	1			11
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

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
07	0	N	264	-0-	264 B	-372516	37	1	224	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	31	N	315	-0-	284 B	-372232	46	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

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
07	186	N	240	-0-	54 B	-312409	34	1	206	2	Y	-0-					7
*08	155	N	249	-0-	94 B	-312315	36	1	213	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

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									
07	217	N	130	-0-	-87 B	-663402	18	1	110	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	217	N	163	-0-	-54 B	-663402	24	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2728	N	75	-0-	-2653 B	-615422	11	1	64	2	Y	-0-	2	1			66
08	2666	N	122	-0-	-2544 B	-615422	18	1	103	2	Y	1	2	1			65
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2573	X	2504	-0-	-69 B	-694727	347	1	2121	2	Y	33	60	1			30
							36	9									
08	2728	X	2295	-0-	-433 B	-694727	333	1	1939	2	Y	21	36	1			15
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1798	N	500	-0-	-1298 B	-782912	69	1	423	2	Y	7	12	1			36
							8	9									
08	1798	N	353	-0-	-1445 B	-782912	51	1	299	2	Y	3	6	1			33
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	938	-0-	938 B	-529425	765	1	145	2	Y	25	22	1			165
							28	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-529425					Y	31	173	1			23

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	78	-0-	-15 B	-86068	11	1	66	2	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51 B	-86068	11	1	62	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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									
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-423329	204	1	1251	2	Y	20	35	1			29
							22	9									
08	1488	N	1357	-0-	-131 B	-423329	197	1	1147	2	Y	12	21	1			20
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

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									
07	5239	X	4928	-0-	-311 B	-0-	682	1	4174	2	Y	65	118	1			82
							72	9									
*08	5239	X	5076	-0-	-163 B	-0-	735	1	4289	2	Y	47	79	1			50
							52	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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								
07	155	N	118	-0-		-37	B	-79106	16	1	100	2	Y	2	3	1		1
									2	9								
08	124	N	125	-0-		1	B	-79105	18	1	106	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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								
07	5673	X	4567	-0-		-1106	B	-82634	632	1	3868	2	Y	61	109	1		75
									67	9								
08	5642	X	5363	-0-		-279	B	-82634	777	1	4532	2	Y	49	84	1		40
									54	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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								
07	1488	N	2905	-0-		1417	B	-292237	407	1	2494	2	Y	4				67
									4	9								
08	1488	N	2676	-0-		1188	B	-291049	392	1	2284	2	Y	-0-				67

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	64	1	452	2	Y	7	3	1		5
									8	9								
04	760	N	760	-0-		-0-	B	-0-	94	1	660	2	Y	5	5	1		5
									6	9								
05	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	65	1	458	2	Y	4	3	1		6
									4	9								
06	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	75	1	482	2	Y	7	4	1		9
									8	9								
07	775	N	299	-0-		-476	B	-0-	42	1	254	2	Y	3	7	1		5
									3	9								
*08	553	N	553	-0-		-0-	B	-0-	80	1	466	2	Y	6	9	1		2
									7	9								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	2189	-0-	267 B	-564136	271	1	1918	2	Y	-0-					53
04	1410	N	1845	-0-	435 B	-563701	231	1	1614	2	Y	-0-					53
05	1457	N	1357	-0-	-100 B	-563701	169	1	1188	2	Y	-0-					53
06	1410	N	1823	-0-	413 B	-563288	246	1	1576	2	Y	1					54
							1	9									
07	1457	N	2465	-0-	1008 B	-562280	346	1	2116	2	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	2050	-0-	686 B	-561594	300	1	1750	2	Y	-0-					57

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	11	-0-	-113 B	-87571	1	1	10	2	Y	-0-					32
04	60	N	7	-0-	-53 B	-87571	1	1	6	2	Y	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28 B	-87571	3	2			Y	-0-					32
06	11	N	49	-0-	38 B	-87533	7	1	42	2	Y	-0-					32
07	7	N	30	-0-	23 B	-87510	4	1	26	2	Y	-0-					32
08	3	N	35	-0-	32 B	-87478	5	1	30	2	Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	99	-0-	37 B	-9872	12	1	85	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	107	-0-	47 B	-9825	13	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	92	-0-	30 B	-9795	11	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	100	-0-	40 B	-9755	13	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	81	-0-	19 B	-9736	11	1	69	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	77	-0-	15 B	-9721	11	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	229	1	1403	2	Y	23	40	1			24
							25	9									
*08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	229	1	1338	2	Y	14	25	1			13
							15	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	336	1	2059	2	Y	32	58	1			33
							35	9									
08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	337	1	1966	2	Y	21	36	1			18
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6107	X	5917	-0-	-190 B	-0-	830	1	5078	2	Y	8					152
							9	9									
08	5921	X	5314	-0-	-607 B	-0-	778	1	4536	2	Y	-0-					152

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
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
07	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	265	1	1622	2	Y	3					61
							3	9									
08	1953	N	1693	-0-	-260 B	-0-	248	1	1445	2	Y	-0-					61

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1829	N	1771	-0-	-58	B	-0-	245	1	1501	2	Y	23	42	1			26
								25	9									
*08	1736	N	1528	-0-	-208	B	-0-	221	1	1290	2	Y	15	24	1			17
								17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1217	2	Y	18	34	1			5
								20	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	156	1	908	2	Y	10	15	1			-0-
								11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1271	X	520	-0-	-751	B	-0-	72	1	441	2	N	6	12	1			33
								7	9									
08	1271	X	420	-0-	-851	B	-0-	61	1	355	2	N	4	7	1			30
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	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
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									
07	4557	X	4009	-0-	-548 B	-0-	295	1	3714	2	Y	-0-					129
08	4557	X	4200	-0-	-357 B	-0-	295	1	3870	2	Y	32					161
							35	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	260	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1493	-0-	-491 B	-0-	260	1	1233	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1612	X	1233	-0-	-379 B	-0-	1233	2			N	-0-					152
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					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
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
07	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					111
08	372	X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	28	1	486	2	N	5	5	1			117
							6	9									
08	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	27	1	496	2	N	5	5	1			117
							6	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	X	272	-0-	-7	B	-1455	15	1	255	2	N	2	2	1			128
								2	9									
08	279	X	280	-0-	1	B	-1454	14	1	264	2	N	2	2	1			128
								2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

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
07	496	X	404	-0-	-92	B	-0-	21	1	373	2	N	9	9	1			128
								10	9									
08	496	X	314	-0-	-182	B	-0-	16	1	288	2	N	9	9	1			128
								10	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1174	2	N	11	11	1			25
								12	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1170	2	N	11	11	1			25
								12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

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									
07	5828	X	3507	-0-	-2321	B	-0-	190	1	3317	2	N	-0-					25
08	5828	X	4065	-0-	-1763	B	-0-	211	1	3854	2	N	-0-					25

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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
*07	2083	X	2083	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1951	2	N	18	18	1			133
								20	9									
08	1705	X	1637	-0-	-68	B	-0-	84	1	1533	2	N	18	18	1			133
								20	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

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
07	5642	X	5424	-0-	-218	B	-0-	291	1	5082	2	N	46	46	1			16
								51	9									
08	5642	X	5570	-0-	-72	B	-0-	286	1	5233	2	N	46	46	1			16
								51	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	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

03	4278	X	3845	-0-	-433	B	-0-	205 1 46 9	3594	2	N	42	40	1	2	8	25
04	4271	X	4271	-0-	-0-	B	-0-	219 1 92 9	3960	2	N	84	81	1	3	8	25
05	4396	X	4396	-0-	-0-	B	-0-	230 1 45 9	4121	2	N	41	40	1	1	8	25
06	4185	X	4185	-0-	-0-	B	-0-	217 1	3968	2	N	-0-					25
*07	4402	X	4398	-0-	-4	B	-0-	235 1 46 9	4117	2	N	42	40	1	2	8	25
*08	4891	X	4891	-0-	-0-	B	-0-	251 1 44 9	4596	2	N	40	40	1			25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

03	3813	X	2871	-0-	-942	B	-0-	153 1 32 9	2686	2	N	29	29	1			85
04	3690	X	2879	-0-	-811	B	-0-	148 1 65 9	2666	2	N	59	59	1			85
05	2945	X	2754	-0-	-191	B	-0-	144 1 32 9	2578	2	N	29	29	1			85
06	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	158 1	2895	2	N	-0-					85
07	2976	X	2478	-0-	-498	B	-0-	132 1 32 9	2314	2	N	29	29	1			85
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	175 1 32 9	3191	2	N	29	29	1			85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

03	1612	X	1421	-0-	-191		-0-	703 1 14 9	704	2	N	13					217
04	2340	X	1581	-0-	-759		-0-	893 1 31 9	657	2	N	28	174	1			71
05	2418	X	332	-0-	-2086		-0-	134 1 3 9	195	2	N	3					74
06	2340	X	619	-0-	-1721		-0-	126 1 9 9	484	2	N	8					82
07	1643	X	-0-	-0-	-1643		-0-				N	-0-					82
*08	1643	X	170	-0-	-1473		-0-	46 1 2 9	122	2	N	2					84

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					28
*08	1395	X	398	-0-	-997	-0-	109	1	287	2	N	2					30
							2	9									

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	998	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	Y	31	25	1			10
							34	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	165	1	4547	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
*07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	228	1	5980	2	Y	62	64	1			19
							68	9									
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	191	1	5100	2	Y	66	63	1			22
							73	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1404	-0-	-2556	-0-	46	1	1271	2	Y	79	86	1			26
							87	9									
*07	4092	X	2635	-0-	-1457	-0-	92	1	2418	2	Y	114	105	1			35
							125	9									
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	120	1	3200	2	Y	191	163	1			63
							210	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	155	1	4264	2	Y	75	74	1			25
							83	9									
*07	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	134	1	3533	2	Y	46	57	1			14
							51	9									
08	4340	X	3141	-0-	-1199	-0-	111	1	2974	2	Y	51	48	1			17
							56	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF. 10220 - 11572

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	5515	-0-	2515	11707	190	1	5242	2	Y	75	80	1			25
							83	9									
*07	16207	X	4500	-0-	-11707	-0-	163	1	4286	2	Y	46	57	1			14
							51	9									
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	Y	40	41	1			13
							44	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	173	1	4763	2	Y	94	85	1			31
							103	9									
*07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	185	1	4866	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	135	1	3618	2	Y	67	67	1			22
							74	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2500	2	Y	67	62	1			22
							74	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	Y	50	57	1			15
							55	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	48	47	1			16
							53	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
07	3906	X	1458	-0-	-2448	-0-	53	1	1392	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3317	X	937	-0-	-2380	-0-	33	1	891	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

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									
07	3348	X	1183	-0-	-2165	-0-	40	1	1047	3	Y	87	117	0			81
							96	9									
08	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	32	1	848	3	Y	133	110	0			104
							146	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

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-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	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

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

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
07	3348	X	745	-0-	-2603	-0-	27	1	718	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	2914	X	1773	-0-	-1141	-0-	64	1	1709	3	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

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									
07	3689	X	1725	-0-	-1964	-0-	63	1	1643	3	Y	17	22	0			16
							19	9									
08	3565	X	1097	-0-	-2468	-0-	38	1	1029	3	Y	27	22	0			21
							30	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	70	1	1851	3	Y	34	35	0			32
							37	9									
08	3565	X	1383	-0-	-2182	-0-	48	1	1277	3	Y	53	44	0			41
							58	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6293	X	2225	-0-	-4068	-0-	82	1	2143	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	6293	X	1612	-0-	-4681	-0-	58	1	1554	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	794 22	1 9	2423	2	N	20					208
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	868 70	1 9	2382	2	N	64	190	1			82
05	3534	X	2758	-0-	-776	-0-	701 31	1 9	2026	2	N	28					110
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	837 41	1 9	2293	2	N	37					147
07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	889 39	1 9	2412	2	N	35					182
08	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	673 22	1 9	1902	2	N	20					202

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 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
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	647 29	1 9	1974	2	N	26					153
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	632 123	1 9	1733	2	N	112					265
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	632 30	1 9	1828	2	N	27					292
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	622	1	1706	2	N	-0-					292
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	645 21	1 9	1748	2	N	19	192	1			119
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	586 10	1 9	1655	2	N	9					128

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	992	X	381	-0-	-611	-0-	370	3	11	9	N	10					108
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					108

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
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
07	31589	X	22644	-0-	-8945	-0-	21125	2	1519	9	N	1381	1640	1			182
*08	31589	X	15403	-0-	-16186	-0-	14229	2	1174	9	N	1067	1149	1			100

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14074	X	6453	-0-	-7621	-0-	5398	2	1055	9	N	959	910	1			99
*08	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	27645	2	1782	9	N	1620	1646	1			73

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

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
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3320	2	267	9	N	243	191	1			97
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2904	2	244	9	N	222	172	1			147

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

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
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3494	2	163	9	N	148	176	1			225
08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3041	2	157	9	N	143	178	1			190

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

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
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					167
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

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
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3977	2	168	9	N	153	273	1			109
08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3568	2	1	9	N	1					110

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

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
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2060	2	65	9	N	59	184	1			62
08	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1006	2	74	9	N	67					129

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364	N	884	-0-	-480	-0-	822	2	62	9	N	56	176	1			265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					313

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	299	324	1			38
08	16647	X	15237	-0-	-1410	-0-	14845	2	392	9	Y	356	326	1			68

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

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
07	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	24722	2	384	9	Y	349	378	1			44
08	21979	X	21052	-0-	-927	-0-	20512	2	540	9	Y	491	441	1			94

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

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
07	9424	X	8580	-0-	-844	-0-	8447	2	133	9	Y	121	131	1			15
08	8990	X	7617	-0-	-1373	-0-	7369	2	248	9	Y	225	197	1			43

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

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
07	17639	X	17482	-0-	-157	-0-	16892	2	590	9	Y	536	583	1			68
08	16926	X	15025	-0-	-1901	-0-	15019	2	6	9	Y	5	72	1			1

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
07	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	25603	2	339	9	Y	308	337	1			39
08	23715	X	22269	-0-	-1446	-0-	22174	2	95	9	Y	86	109	1			16

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
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
07	15376	X	8932	-0-	-6444	-0-	8524	2	408	9	Y	371	401	1			47
08	15376	X	5119	-0-	-10257	-0-	4689	2	430	9	Y	391	363	1			75

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
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
07	21669	X	6754	-0-	-14915	-0-	6438	2	316	9	Y	287	310	1			37
08	20150	X	823	-0-	-19327	-0-	313	2	510	9	Y	464	412	1			89

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
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

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
03	50778	X	41827	-0-	-8951	-0-	312	1	40493	2	N	929	943	1			353
							1022	9									
04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312	1	40970	2	N	835	753	1			435
							919	9									
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465	1	34130	2	N	1005	1125	1			315
							1106	9									
06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450	1	30242	2	N	761	759	1			317
							837	9									
07	47802	X	15579	-0-	-32223	-0-	195	1	15144	2	N	218	192	1			343
							240	9									
08	43617	X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					N	NO RPT					343

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
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
07	5890	X	3055	-0-	-2835	-0-	38 85	1 9	2932	2	N	77					220
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					220

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
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
07	17081	X	5716	-0-	-11365	-0-	75 325	1 9	5316	2	N	295	183	1			417
08	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					417

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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		910	-0-	910	910	32	1	878	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		727	-0-	727	1637	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		288	-0-	288	1925	10	1	278	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	5804	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2				N	-0-					15
08	5301	4383	-0-	-918	-0-	4366	2	17	9		N	15					-0-

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

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-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	21	1	99	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 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
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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2480	X	698	-0-	-1782	-0-	698	2			N	-0-					168
08	2480	X	863	-0-	-1617	-0-	678	2	185	9	N	168					-0-

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

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-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	515	1	10932	2	N	16					48
							18	9									
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	330	1	3189	2	N	14					62
							15	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

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-
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	135	1	1301	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

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									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	2					5
							2	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	4					9
							4	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	1					65
							1	9									
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	194	1	903	2	N	1					66
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	320	1	2283	2	Y	1					5
							1	9									
08	3038	X	1734	-0-	-1304	-0-	306	1	1424	2	Y	4					9
							4	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	69	1	491	2	N	-0-					2
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	69	1	321	2	N	2					4
							2	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	1					5
							1	9									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	192	2	N	4					9
							4	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
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-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	63	1	452	2	Y	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	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
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									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	1					5
							1	9									
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	Y	4					9
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	930	1	913	2	Y	12					121
							13	9									
04	2430	X	722	-0-	-1708	-0-	719	1	3	9	Y	3					124
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	658	1	682	2	Y	-0-					124
06	2430	X	1877	-0-	-553	-0-	830	1	1039	2	Y	7					131
							8	9									
*07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	908	1	1277	2	Y	11	128	1			14
							12	9									
08	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	666	1	992	2	Y	-0-					14

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

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-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	208	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	214	1	1830	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	506	1	4191	2	N	-0-					-0-
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	519	1	4432	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

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-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	140	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	139	1	1184	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

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									
07	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	133	1	1992	2	N	-0-					1
08	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	124	1	1785	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

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-
07	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

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									
07	4681	X	3147	-0-	-1534	-0-	197	1	2949	2	N	1					2
							1	9									
08	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	188	1	2710	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

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									
*07	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	201	1	3011	2	N	1					2
							1	9									
08	4185	X	2921	-0-	-1264	-0-	190	1	2730	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
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	892	-0-	-131	-0-	17	1	874	2	N	1					1
							1	9									
06	930	X	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-	1	1			-0-
07	992	X	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	2	N	-0-					-0-
08	992	X	627	-0-	-365	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	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																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062																
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
07	1209	N	903	-0-	-306	-0-	179	1	724	2	Y	-0-					1
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	189	1	755	2	Y	-0-					1
	BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220																
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	16	1	245	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
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-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	153	1	2278	2	Y	-0-					1
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

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									
07	12464	X	-0-	-0-	-12464	-0-					Y	-0-					1
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

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									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					1
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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									
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	558	1	8330	2	Y	3					5
							3	9									
08	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	542	1	7799	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

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									
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	126	1	1887	2	Y	1					1
							1	9									
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	271	1	4037	2	Y	-0-					1
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	287	1	4126	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

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-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

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-
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

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
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					40
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	40					-0-
							44	9									

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
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
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					27

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
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-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	134	1	2001	2	N	-0-					1
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	125	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

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	781	-0-	-428	-0-	36	1	744	2	N	1					1
							1	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1767	N	470	-0-	-1297	-0-	27	1	442	2	N	1					1
							1	9									
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

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	2463	-0-	-110	-0-	114	1	2347	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	3000	N	3032	-0-	32	32	141	1	2889	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	111	1	1817	2	N	1					2
							1	9									
*08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	174	1	2909	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	-0-	-214	-0-	16	1	327	2	N	1					1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1426	N	922	-0-	-504	-0-	53	1	868	2	N	1					1
							1	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1358	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	535	1	7995	2	N	2					4
							2	9									
08	8928	X	6098	-0-	-2830	-0-	396	1	5700	2	N	2	2	1			4
							2	9									

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
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-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1271	X	687	-0-	-584	-0-	39	1	647	2	N	1					1
							1	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	2	N	1					-0-
							1	9									

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
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-
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-

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
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
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					7
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

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									
*07	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	47	1	762	2	N	1					1
							1	9									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

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-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

03		14B2 EXT	-0-	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

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									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3857	2	N	1					2
							1	9									
*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169	1	2438	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

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-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

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-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

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									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	1					1
							1	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	813	-0-	-334	-0-	47	1	765	2	N	1					1
							1	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	N	-0-					1

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
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-	8	1	460	2	N	-0-					1
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	62	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1333	N	789	-0-	-544	-0-	49	1	740	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	1					55
							1	9									
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	N	1	1	1			55
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	7	7			1
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	104	1	1698	2	N	-0-					1
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	12	7			1
06	3000	N	3365	-0-	365	1078	156	1	3207	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	2769	-0-	-331	747	159	1	2609	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	3793	-0-	693	1440	214	1	3578	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

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	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	67	1	3518	2	N	-0-					2
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3723	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	252	1	3753	2	N	1					2
							1	9									
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	247	1	3548	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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 #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	220	-0-	-28	-0-	4	1	214	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1886	-0-	-1214	-0-	35	1	1849	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	282	1	4199	2	N	1					2
							1	9									
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	204	1	2934	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	1					39
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-	1	1			38
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					38
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	1					39
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4604	-0-	-945	-0-	85	1	4515	2	N	4					16
							4	9									
06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309	1	4368	2	N	3	4	1			15
							3	9									
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	324	1	4843	2	N	2					17
							2	9									
08	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	313	1	4495	2	N	1	1	1			17
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	N	1					1
							1	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	N	1					1
							1	9									
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	7			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	700	-0-	-137	-0-	13	1	685	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1769	-0-	-91	-0-	33	1	1735	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	56	-0-	-1714	-0-	4	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1333	N	482	-0-	-851	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-

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
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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	2	N	2					31
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	1	2	1			30
							1	9									
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2622	2	N	-0-					30
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	2	N	1	1	1			30
							1	9									

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
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	595	-0-	-490	-0-	11	1	583	2	N	1					1
							1	9									
06	1260	N	515	-0-	-745	-0-	34	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	503	-0-	-861	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
08	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
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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	2	N	3					49
							3	9									
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	160	1	2264	2	N	1	3	1			47
							1	9									
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	233	1	3491	2	N	1					48
							1	9									
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	186	1	2677	2	N	1	1	1			48
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

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	514	-0-	-44	-0-	9	1	504	2	N	1					1
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	-0-	1	1			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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									
07	3100	N	4638	-0-	1538	1768	291	1	4345	2	N	2					27
							2	9									
*08	3100	N	3361	-0-	261	2029	218	1	3142	2	N	1	1	1			27
							1	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

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	1153	-0-	-211	-0-	21	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	81	1	1206	2	N	1					1
							1	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

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	1648	-0-	-150	-0-	76	1	1571	2	N	1					1
							1	9									
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	89	1	1826	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	94	1	1546	2	N	1					1
							1	9									
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	129	1	2149	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
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									
*07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	223	1	3320	2	N	1					35
							1	9									
08	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	177	1	2548	2	N	1	1	1			35
							1	9									

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
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-	41	1	2205	2	N	1	36	7			2
							1	9									
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1	2172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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-	23	7			1
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1142	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	527	N	461	-0-	-66	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-

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
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-	20	7			1
06	2876	N	2676	-0-	-200	-0-	124	1	2551	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	143	1	2352	2	N	1					1
							1	9									
*08	3100	N	3130	-0-	30	30	177	1	2952	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1197	-0-	-105	-0-	22	1	1174	2	N	1					16
							1	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	1	2	1			15
							1	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	1					16
							1	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	7	7			1
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55	7			2
							1	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	284	1	4013	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	292	1	4362	2	N	1					2
							1	9									
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	222	1	3187	2	N	1	1	1			2
							1	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
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-	8	7			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

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-
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

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	430	-0-	-376	-0-	8	1	421	2	N	1					1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10064 - 10144

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	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	72	1	3772	2	N	2					145
							2	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	266	1	3758	2	N	1	3	1			143
							1	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	247	1	3691	2	N	4					147
							4	9									
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	257	1	3696	2	N	17	93	1			71
							19	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	386	-0-	-48	-0-	7	1	378	2	N	1					1
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	1					1
							1	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					1
*08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	173	1	2892	2	N	1	1	1			1
							1	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
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	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	11	7			2
							1	9									
06	5610	X	3597	-0-	-2013	-0-	167	1	3428	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	5797	X	4197	-0-	-1600	-0-	240	1	3955	2	N	2					3
							2	9									
08	5797	X	4091	-0-	-1706	-0-	231	1	3859	2	N	1	2	1			2
							1	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
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-	6	7			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1233	-0-	-100	-0-	23	1	1209	2	N	1					1
							1	9									
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	81	1	1204	2	N	1					1
							1	9									
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	102	1	1465	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

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-	13	7			1
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	37	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	174	-0-	-539	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	212	-0-	-408	-0-	4	1	207	2	N	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	2					2
							2	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	280	1	4189	2	N	-0-					1
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	239	1	3440	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

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	1695	-0-	-258	-0-	32	1	1662	2	N	1					1
							1	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					1
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

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	17	7			2
							1	9									
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	183	1	2582	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	183	1	2732	2	N	-0-					1
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	174	1	2498	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	2	N	2					2
							2	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	299	1	4220	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	259	1	3881	2	N	1					2
							1	9									
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	271	1	3892	2	N	2	1	1			3
							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
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-	34	1	1762	2	N	1	6	7			2
							1	9									
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	128	1	1804	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	119	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1623	-0-	-857	-0-	105	1	1516	2	N	1					1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	3	7			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1					1
							1	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	1					-0-
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39	7			2
							1	9									
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2367	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					1
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	159	1	2293	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3940	-0-	840	840	183	1	3755	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	2519	-0-	-481	359	117	1	2400	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3711	X	3352	-0-	-359	-0-	192	1	3159	2	N	1					2
							1	9									
08	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	158	1	2632	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1338	-0-	-1514	-0-	25	1	1312	2	N	1					1
							1	9									
06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1	1524	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	111	1	1659	2	N	1					1
							1	9									
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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-	15	1	827	2	N	-0-	34	7			1
06	1470	N	752	-0-	-718	-0-	50	1	701	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	1					1
							1	9									

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
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									
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	N	-0-					1
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	145	1	2415	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

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	1206	-0-	-158	-0-	56	1	1149	2	N	1					1
							1	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	N	1					1
							1	9									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4336	-0-	1236	1236	202	1	4132	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	3495	-0-	495	1731	162	1	3331	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	343	98	1	1613	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	3296	-0-	196	539	186	1	3109	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	1					1
							1	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2286	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2356	N	1687	-0-	-669	-0-	96	1	1591	2	N	-0-					1
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2300	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3318	-0-	218	333	61	1	3256	2	N	1					45
							1	9									
06	3000	N	3173	-0-	173	506	210	1	2961	2	N	2	2	1			45
							2	9									
*07	3479	X	2973	-0-	-506	-0-	186	1	2786	2	N	1					46
							1	9									
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179	1	2580	2	N	1	1	1			46
							1	9									

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
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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	176	1	3608	2	N	2					2
							2	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	3054	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2352	2	N	1					2
							1	9									
*08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	328	1	5486	2	N	1	1	1			2
							1	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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

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

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 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
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	24	1	503	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	370	-0-	-715	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	2					2
							2	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	7			2
							1	9									
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291	1	4338	2	N	1					2
							1	9									
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	1					1
							1	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	877	-0-	-952	-0-	41	1	835	2	N	1					1
							1	9									
06	1980	N	950	-0-	-1030	-0-	44	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1581	N	285	-0-	-1296	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	62	1	1044	2	N	-0-					-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
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-	10	1	566	2	N	-0-	6	7			1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	214	1	3191	2	N	1					28
							1	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	1	1	1			28
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	39	1	2015	2	N	1	14	7			2
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	149	1	2226	2	N	-0-					1
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	154	1	2220	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	45	1	907	2	N	-0-	34	7			8
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	1	2	1			7
							1	9									
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	45	1	742	2	N	1					8
							1	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	-0-					8

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
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	11	7			2
							1	9									
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	N	1					1
							1	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	69	1	1414	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	N	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	127	1	2118	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	145	1	2162	2	N	-0-					1
08	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	104	1	1498	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	209	1	3121	2	N	1					2
							1	9									
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3312	2	N	2	1	1			3
							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
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-	11	7			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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 #: 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
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	2	7			115
							15	9									
06	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	116	1	1644	2	N	7	2	1			120
							8	9									
07	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	117	1	1744	2	N	6					126
							7	9									
08	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	122	1	1760	2	N	10	123	1			13
							11	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	1					1
							1	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-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
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-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	45	1	739	2	N	1					1
							1	9									
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	N	-0-					1

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*07	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3100	N	3150	-0-	50	50	197	1	2952	2	N	1					13
							1	9									
*08	2739	N	2689	-0-	-50	-0-	175	1	2513	2	N	1	1	1			13
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-

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
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									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	238	1	3551	2	N	1					2
							1	9									
08	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	212	1	3045	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3937	X	3921	-0-	-16	-0-	246	1	3674	2	N	1					58
							1	9									
08	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	236	1	3398	2	N	1	1	1			58
							1	9									

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	203	1	3034	2	N	5					28
							6	9									
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	198	1	2849	2	N	1	1	1			28
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

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-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

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									
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	N	5					44
							6	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	220	1	3158	2	N	21	49	1			16
							23	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

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									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	N	-0-					1
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	109	1	1816	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	-0-					54
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	-0-					54

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
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									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	215	1	3209	2	N	1					11
							1	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	204	1	2932	2	N	1	1	1			11
							1	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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
*07	3100	N	2280	-0-	-820	313	130	1	2150	2	N	-0-					2
*08	2780	N	2467	-0-	-313	-0-	139	1	2327	2	N	1	1	1			2
							1	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
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-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	250	1	4117	2	N	2					4
							2	9									
*08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	217	1	3621	2	N	1	2	1			3
							1	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
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									
07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	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
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									
*07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	175	1	2890	2	N	-0-					1
*08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	240	1	4013	2	N	2	1	1			2
							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
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									
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	-0-					99
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	196	1	2816	2	N	1	1	1			99
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	N	-0-					1
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	263	1	3925	2	N	1					2
							1	9									
08	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	282	1	4052	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
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
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					13
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	13					-0-
							14	9									

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
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
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-					16
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					16

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
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									
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	170	1	2547	2	N	8					129
							9	9									
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2618	2	N	6	124	1			11
							7	9									

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
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									
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	248	1	3716	2	N	3					42
							3	9									
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	2	N	2	1	1			43
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	58	1	954	2	N	-0-					9
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	N	8					1
							9	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
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									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3251	2	N	1					82
							1	9									
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	274	1	3935	2	N	15	79	1			18
							17	9									

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
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-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-

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
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									
07	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	156	1	2322	2	N	-0-					1
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	158	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	103	1	1544	2	N	1					1
							1	9									
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					1

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
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									
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	133	1	1977	2	N	1					2
							1	9									
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	251	1	3747	2	N	1					2
							1	9									
08	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	211	1	3033	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	N	-0-					49
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	35	73	1			11
							39	9									

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	333	1	4974	2	N	2					15
							2	9									
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	282	1	4056	2	N	2	2	1			15
							2	9									

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
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									
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	227	1	3380	2	N	11					54
							12	9									
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	240	1	3459	2	N	47	82	1			19
							52	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

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									
*07	2821	X	2035	-0-	-786	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					1
08	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	135	1	1949	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

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									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	N	1					1
							1	9									
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	2	N	-0-					1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

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									
07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	481	1	7178	2	N	1					2
							1	9									
*08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	679	1	9764	2	N	3	1	1			4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					134
							1	9									
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	131	1	1			2
							144	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	6386	X	4817	-0-	-1569	-0-	302	1	4514	2	N	1					44
							1	9									
08	6386	X	3999	-0-	-2387	-0-	260	1	3738	2	N	1	1	1			44
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

03	14B2 EXT	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

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									
07	7626	X	6477	-0-	-1149	-0-	406	1	6067	2	N	4					142
							4	9									
08	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	365	1	5257	2	N	12	119	1			35
							13	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	118	1	1757	2	N	1					1
							1	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	N	1		1	1		1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	94	1	1946	2	N	14		2	1		130
							15	9									
07	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	148	1	2434	2	N	5					135
							6	9									
08	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	175	1	2924	2	N	39		1	1		173
							43	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
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-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4433	X	3535	-0-	-898	-0-	203	1	3331	2	N	1					2
							1	9									
08	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	207	1	3452	2	N	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1822	2	N	-0-					1
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	277	1	4139	2	N	1					22
							1	9									
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	268	1	3856	2	N	1	1	1			22
							1	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	#	983	-0-	-102	-0-	98	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	1001	-0-	-115	-0-	105	1	896	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3202	-0-	-158	-0-	2866	1	336	2	Y	-0-					15
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	2745	1	588	2	Y	-0-					15
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	32	1			20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	100	1	1485	2	N	1					38
							1	9									
08	1643	X	1534	-0-	-109	-0-	100	1	1435	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

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

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	594	1	8865	2	N	2					5
							2	9									
*08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	601	1	8643	2	N	3	3	1			5
							3	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	442	1	52	2	Y	-0-					59
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	318	1	69	2	Y	-0-					59
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	465	1	1037	2	N	3					177
							3	9									
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	465	1	1029	2	N	15					192
							17	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3253	2	45	9	Y	41					249
08	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3220	2	10	9	Y	9					258

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	29450		31088	-0-	1638	1638	930	1	28662	2	N	1360	1489	1			155
							1496	9									
08	29450		25313	-0-	-4137	-0-	840	1	23176	2	N	1179	1085	1			249
							1297	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	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

03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) //CONT.// 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					327
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	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
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
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-
*07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	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
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
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					10
*08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	34658	X	31767	-0-	-2891	-0-	31358	2	409	9	N	372	357	1			109
08	34658	X	25414	-0-	-9244	-0-	25103	2	311	9	N	283	360	1			32

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
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
*07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					21
*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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

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									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	2290	1	8371	2	N	205	181	1			72
							226	9									
*08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	2378	1	4613	2	N	77					149
							85	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5487	X	4958	-0-	-529 B	-0-	1058	1	3865	2	N	32					67
							35	9									
08	5487	X	2865	-0-	-2622 B	-0-	970	1	1881	2	N	13					80
							14	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2224	-0-	-721	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

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-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

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-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

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
07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	4156	2	107	9	Y	97	82	1			95
08	4991	X	3555	-0-	-1436	-0-	3465	2	90	9	Y	82	81	1			96

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

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
07	20367	X	14208	-0-	-6159	-0-	14169	2	39	9	Y	35	184	1			70
08	17050	X	10322	-0-	-6728	-0-	10287	2	35	9	Y	32					102

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2211	-0-	-1385	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5270	X	3574	-0-	-1696	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2596	-0-	-2054	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

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-
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

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
07	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1451	2	17	9	Y	15	17	1			20
08	3720	X	1098	-0-	-2622	-0-	1087	2	11	9	Y	10	14	1			16

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

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
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1284	2	41	9	Y	37	31	1			36
08	1550	N	831	-0-	-719	-0-	803	2	28	9	Y	25	28	1			33

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

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
07	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5414	2	43	9	Y	39	33	1			38
08	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	4192	2	43	9	Y	39	35	1			42

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

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-
07	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

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
07	11470	X	7532	-0-	-3938	-0-	7477	2	55	9	N	50					173
08	11563	X	7833	-0-	-3730	-0-	7787	2	46	9	N	42	182	1			33

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

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
07	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	5205	2	23	9	Y	21	19	1			21
08	5983	X	4021	-0-	-1962	-0-	4001	2	20	9	Y	18	18	1			21

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

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
07	63699	X	63699	-0-	-0-	-0-	63347	2	352	9	N	320	378	1			174
*08	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	50835	2	272	9	N	247	372	1			49

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

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									
07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	596	1	11669	2	Y	37					157
							41	9									
*08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	563	1	10101	2	Y	33	161	1			29
							36	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

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									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	8					32
							9	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1627	2	Y	7	33	1			6
							8	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*08		315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	57939	56726	-0-	-1213	-0-	805	1	54170	2	Y	1592	1507	1			222
						1751	9									
04	55950 #	54394	-0-	-1556	-0-	866	1	51907	2	Y	1474	1628	1			68
						1621	9									
05	56823 #	55185	-0-	-1638	-0-	1029	1	52469	2	Y	1534	1387	1			215
						1687	9									
06	52200	45660	-0-	-6540	-0-	681	1	43505	2	Y	1340	1383	1			172
						1474	9									
07	53940	52281	-0-	-1659	-0-	673	1	50082	2	Y	1387	1399	1			160
						1526	9									
08	53940	NO RPT	-0-	-53940	-0-					Y	NO RPT					160

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	33666	X	28523	-0-	-5143	-0-	4307	1	24119	3	Y	88	89	1			46
							97	9									
08	31403	X	25240	-0-	-6163	-0-	4027	1	21093	3	Y	109	88	1			67
							120	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	27	1	387	2	N	-0-					30
08	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	21	1	300	2	N	-0-					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

05	8277	NO RPT	-0-	-8277	-0-						N	NO RPT					-0-
06	8010	NO RPT	-0-	-8010	-0-						N	NO RPT					-0-
07	8277	NO RPT	-0-	-8277	-0-						N	NO RPT					-0-
08	8277	NO RPT	-0-	-8277	-0-						N	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2263	#	2049	-0-	-214	-0-	110 23	1 9	1916	2	N	21	21	1			48
08	2263	#	2171	-0-	-92	-0-	111 23	1 9	2037	2	N	21	21	1			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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-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

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-
07	403	N	170	-0-	-233	-0-	79	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	113	1	250	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302	N	1229	-0-	-73 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3379	#	3074	-0-	-305	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
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-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
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-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	40804	X	40804	-0-	-0-	-0-	40804	2			N	-0-					-0-
*08	44198	X	44198	-0-	-0-	-0-	44198	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

03	T. A.		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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

03	T. A.		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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	756	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	792	1	1889	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	159	1	311	2	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	359	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
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-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	141	1	338	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

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 (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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231		5301	-0-	-930	2501	613 6	1 9	4682	2	N	5					385
04	6030		5468	-0-	-562	1939	571 41	1 9	4856	2	N	37	170	1			252
05	6231		5268	-0-	-963	976	556 34	1 9	4678	2	N	31					283
06	6622		5646	-0-	-976	-0-	555 24	1 9	5067	2	N	22					305
07	5642		5575	-0-	-67	-0-	491 17	1 9	5067	2	N	15					320
08	5642		NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					320

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	23 1	1 9	236	2	N	1					37
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					37

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					101
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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

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-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

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-
07	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	550	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	159	1	2037	2	N	17					177
							19	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					177

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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

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-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1944	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

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									
*07	7409	1175	-0-	-6234	-0-	360	1	765	2	N	45					167
						50	9									
08	7409	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					167

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2542	X	1796	-0-	-746	-0-	128	1	1655	3	Y	12	24	1			51
							13	9									
08	2356	X	1877	-0-	-479	-0-	109	1	1655	3	Y	103	67	1			87
							113	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	118	1	1523	3	Y	9	27	1			59
							10	9									
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	3	Y	42	44	1			57
							46	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5115	X	3896	-0-	-1219	-0-	278	1	3597	3	Y	19	52	1			113
							21	9									
*08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	320	1	4847	3	Y	89	88	1			114
							98	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	173	1	2232	3	Y	9	25	1			54
							10	9									
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	236	1	3571	3	Y	42	42	1			54
							46	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14260	X	10548	-0-		-3712	-0-	758	1	9772	3	Y	16	45	1			72
								18	9									
08	13454	X	13290	-0-		-164	-0-	822	1	12456	3	Y	11					83
								12	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	7000	X	7000	-0-		-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	89	135	1			213
								98	9									
08	7099	X	5042	-0-		-2057	-0-	307	1	4665	3	Y	64					277
								70	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13175	X	8083	-0-		-5092	-0-	577	1	7447	3	Y	54	80	1			91
								59	9									
08	9796	X	5681	-0-		-4115	-0-	345	1	5231	3	Y	95					186
								105	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11687	X	4655	-0-		-7032	-0-	330	1	4262	3	Y	57	97	1			109
								63	9									
08	11253	X	6630	-0-		-4623	-0-	403	1	6114	3	Y	103					212
								113	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
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-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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	1	2233	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*02	2016	N	1930	-0-	-86	-0-	34	1	1862	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*03	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	71	1	2140	3	Y	39	37	0			3
							43	9									
*04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	96	1	2684	3	Y	81	74	0			10
							89	9									
*05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	3	Y	135	133	0			12
							149	9									
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	35	1	2185	3	Y	111	114	0			9
							122	9									
*08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	43	1	2332	3	Y	43	48	0			4
							47	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

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

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

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

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	35896	-0-	-6854	-0-	584	1	34720	3	Y	538	525	0			47
						592	9									
07	44175 X	35647	-0-	-8528	-0-	556	1	34653	3	Y	398	414	0			31
						438	9									
08	40300 X	28065	-0-	-12235	-0-	507	1	27203	3	Y	323	326	0			28
						355	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
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									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	14	1	878	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	15	1	804	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	5295	-0-	-285	-0-	85	1	5081	3	Y	117	115	0			9
							129	9									
07	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	78	1	4866	3	Y	96	99	0			6
							106	9									
08	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	81	1	4351	3	Y	56	59	0			3
							62	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

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-
*07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

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-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	3	1	178	3	N	3			83
							3	9							
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	N	5			88
							6	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

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.		300	-0-	300	829	17	1	283	2	Y	-0-			-0-
*06	T. A.		480	-0-	480	1309	27	1	453	2	Y	-0-			-0-
*07	1309	X	-0-	-0-	-1309	-0-					Y	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

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
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	327	1	2397	3	N	-0-			73
08	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	229	1	1530	3	N	-0-			73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

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

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

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	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	437	1	7416	2	Y	-0-					-0-
*06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	498	1	8195	2	Y	-0-					-0-
*07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	517	1	8896	2	Y	-0-					-0-
*08	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	285	1	5218	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	127	1	2154	2	Y	56	58	0			1
							62	9									
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	148	1	2442	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2692	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	96	1	1767	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

03	14B2 EXT		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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	860	1	14581	2	Y	157	155	0	6	7	3
							173	9									
*06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	960	1	15805	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	975	1	16747	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
08	12927	X	10968	-0-	-1959	-0-	563	1	10327	2	Y	71	72	0			1
							78	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	40	39	0	2	7	1
							44	9									
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	4242	2	N	188	188	1			202
							207	9									
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	N	-0-					202
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

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	1	501	2	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	98	1	553	2	Y	-0-					7
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

03	14B2 EXT		1950	-0-	1950	10955	405	1	1522	2	Y	21					84
							23	9									
04	0	W	1668	-0-	1668	12623	413	1	1238	2	Y	15					99
							17	9									
05	0	W	1617	-0-	1617	14240	295	1	1318	2	Y	4					103
							4	9									
06	15858	X	1618	-0-	-14240	-0-	417	1	1199	2	Y	2	74	1			31
							2	9									
07	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	227	1	1288	2	Y	5	29	1			7
							6	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

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									
07	899	N	691	-0-	-208	-0-	104	1	587	2	Y	-0-					3
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		615	-0-	615	1253	128 6	1 9	481	2	N	5					12
04	1100	N	528	-0-	-572	681	132 2	1 9	394	2	N	2	14	1			-0-
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-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	75	1	424	2	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	21	1	120	2	N	-0-					4
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	589	N	406	-0-	-183	-0-	59	1	333	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					-0-
08	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

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									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					1
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

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									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	836	1	4740	2	N	34	34	1			25
							37	9									
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					25

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

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-
*07	110	X	110	-0-	-0-	15	16	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

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
07	682	N	317	-0-	-365	-0-	47	1	270	2	N	-0-					25
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	-0-	-121	-0-	31	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	23	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	23	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	942	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		359	-0-	359	359	8	1	348	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06		548	X	189	-0-	-359	-0-	4	1	182	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9									
07		188	X	188	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9									
*08		146	X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

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	894	-0-	-284	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	759	-0-	-321	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	843	-0-	-242	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

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	3279	-0-	-689	-0-	75	1	3204	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2811	-0-	-879	-0-	60	1	2751	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	65	1	2902	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
08	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	48	1	2457	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2281	-0-	-385	-0-	52	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	1795	-0-	-785	-0-	38	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	51	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	2	Y	251	248	0			4
							276	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

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	1762	-0-	-191	-0-	37	1	1570	2	Y	141	149	0			3
							155	9									
*06	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	28	1	1282	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
07	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	31	1	1382	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	22	1	1127	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

03	14B2 EXT	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	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

03	14B2 EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

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	3131	-0-	-248	-0-	71	1	3043	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*06	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	58	1	2649	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	14	14	0			-0-
08	3379	X	1794	-0-	-1585	-0-	34	1	1748	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	36	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	34	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	38	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	31	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	24	1	1239	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

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.		858	-0-	858	858	18	1	833	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		938	-0-	938	1796	20	1	912	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		517	-0-	517	2313	9	1	482	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	187	X	150	-0-	-37	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	110	108	0			2
							121	9									
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	137	137	0			2
							151	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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
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	3132	-0-	-278	-0-	71	1	3039	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
*06	3300	X	2645	-0-	-655	-0-	56	1	2566	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	59	1	2618	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	43	1	2219	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4724	-0-	-1972	-0-	85	1	4482	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	81	1	4281	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
*05	4836	X	4833	-0-	-3	-0-	107	1	4603	2	Y	112	118	0			2
							123	9									
*06	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	90	1	4115	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
07	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	95	1	4268	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	68	1	3521	2	Y	60	61	0			1
							66	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	789	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1199	-0-	1199	1234	25	1	1142	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	14B2	EXT	2813	-0-	2813	4047	60	1	2724	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	14B2	EXT	1481	-0-	1481	5528	26	1	1338	2	Y	106	104	0			2
							117	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

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	4273	-0-	-1152	-0-	95	1	4087	2	Y	83	87	0			1
							91	9									
*06	4950	X	3860	-0-	-1090	-0-	80	1	3685	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	84	1	3787	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	63	1	3246	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*06	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	38	1	1732	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	2139	N	1260	-0-	-879	-0-	27	1	1209	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

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	4779	-0-	-863	-0-	108	1	4671	2	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	4143	-0-	-1317	-0-	88	1	4055	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	99	1	4469	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
08	5642	X	3741	-0-	-1901	-0-	70	1	3613	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
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	3156	-0-	-3230	-0-	66	1	2822	2	Y	244	258	0			4
							268	9									
*06	6180	X	4319	-0-	-1861	-0-	86	1	3957	2	Y	251	251	0			4
							276	9									
07	6386	X	4060	-0-	-2326	-0-	83	1	3725	2	Y	229	230	0			3
							252	9									
08	6386	X	3267	-0-	-3119	-0-	61	1	3155	2	Y	46	48	0			1
							51	9									

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
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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	29	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	26	1	1377	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1719	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1845	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	196	1	8399	2	Y	109	114	0			2
							120	9									
*06	8070	X	7454	-0-	-616	-0-	156	1	7177	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	8122	X	7863	-0-	-259	-0-	169	1	7584	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
08	8122	X	6620	-0-	-1502	-0-	124	1	6416	2	Y	73	73	0			1
							80	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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2918	-0-	-337	-0-	64	1	2746	2	Y	98	103	0			2
							108	9									
*06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	51	1	2328	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	55	1	2473	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
08	3255	X	2306	-0-	-949	-0-	41	1	2113	2	Y	138	138	0			2
							152	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	19	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	22	1	995	2	Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	18	1	945	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	267	-0-	-1221	-0-	4	1	173	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
*06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	496	X	387	-0-	-109	-0-	7	1	301	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	496	X	279	-0-	-217	-0-	4	1	225	2	Y	45	45	0			1
							50	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	43	X	6	-0-	-37	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	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
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	2544	-0-	-432	-0-	58	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	2127	-0-	-333	-0-	45	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*07	2542	X	2228	-0-	-314	-0-	49	1	2179	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	32	1	1670	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-			-0-
*06	540	N	481	-0-	-59	-0-	10	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	Y	-0-			-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-			-0-
*06	720	N	450	-0-	-270	-0-	10	1	440	2	Y	-0-			-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-			-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-1950	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
*06	960	X	42	-0-	-918	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	40	-0-	-952	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	36	-0-	-956	-0-	1	1	36	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	Y	-0-			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	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
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	2676	-0-	-424	-0-	61	1	2615	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	39	1	1768	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	57	1	2549	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	41	1	2142	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
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	456	-0-	-164	-0-	10	1	446	2	Y	-0-			-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	2	Y	-0-			-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.		1081	-0-	1081	1089	23	1	1058	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		4098	-0-	4098	5187	89	1	4009	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1402	-0-	1402	6589	27	1	1375	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	8304	-0-	-1213	-0-	186	1	7978	2	Y	127	134	0			2
							140	9									
*06	9150	X	7125	-0-	-2025	-0-	149	1	6832	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	9300	X	7455	-0-	-1845	-0-	159	1	7164	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
08	9300	X	6395	-0-	-2905	-0-	120	1	6207	2	Y	62	63	0			1
							68	9									

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
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	6105	-0-	-1800	-0-	136	1	5817	2	Y	138	144	0			2
							152	9									
*06	7650	X	5246	-0-	-2404	-0-	109	1	4983	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
07	7285	X	5424	-0-	-1861	-0-	115	1	5168	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
08	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	99	1	5140	2	Y	48	49	0			1
							53	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
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	5681	-0-	-798	-0-	128	1	5512	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
*06	6300	X	4865	-0-	-1435	-0-	103	1	4720	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	6510	X	5133	-0-	-1377	-0-	111	1	4983	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	6510	X	4380	-0-	-2130	-0-	82	1	4222	2	Y	70	70	0			1
							77	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
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	3626	-0-	-249	-0-	83	1	3543	2	Y	-0-					-0-
*06	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	64	1	2950	2	Y	-0-					-0-
*07	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	70	1	3125	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2745	-0-	-1037	-0-	52	1	2679	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
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	1227	-0-	-168	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	X	1075	-0-	-185	-0-	23	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	25	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	18	1	908	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	129	X	63	-0-	-66	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		69	-0-	69	69	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		58	-0-	58	127	1	1	57	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

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	3397	-0-	-509	-0-	75	1	3219	2	Y	94	99	0			2
							103	9									
*06	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	60	1	2743	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
07	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	64	1	2863	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	3906	X	2589	-0-	-1317	-0-	47	1	2421	2	Y	111	110	0			2
							122	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

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	4940	-0-	-2469	-0-	113	1	4827	2	Y	-0-					-0-
*06	5040	X	5005	-0-	-35	-0-	107	1	4898	2	Y	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	114	1	5116	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	5208	X	1813	-0-	-3395	-0-	34	1	1758	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

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	709	-0-	-221	-0-	16	1	693	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	501	-0-	-279	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	441	-0-	-241	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

03	14B2 EXT		-0-	-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	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	7693	-0-	-1266	-0-	168	1	7202	2	Y	294	308	0			5
							323	9									
*06	8670	X	6433	-0-	-2237	-0-	130	1	5973	2	Y	299	299	0			5
							329	9									
07	8587	X	8246	-0-	-341	-0-	163	1	7342	2	Y	674	669	0			10
							741	9									
08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	134	1	6914	2	Y	547	548	0			9
							602	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	252	-0-	-58	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	163	-0-	-137	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	2	Y	138	146	0			2
							152	9									
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	79	1	3645	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
08	3255	X	1868	-0-	-1387	-0-	35	1	1829	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3170	-0-	-2162	-0-	72	1	3084	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*06	5160	X	2552	-0-	-2608	-0-	54	1	2480	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4464	X	2647	-0-	-1817	-0-	56	1	2527	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
08	4464	X	2165	-0-	-2299	-0-	40	1	2068	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	2	Y	-0-					-0-
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	67	1	3063	2	Y	-0-					-0-
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	51	1	2677	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4516	-0-	-1250	-0-	103	1	4413	2	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	78	1	3597	2	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	85	1	3785	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
08	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	60	1	3094	2	Y	51	50	0			1
							56	9									

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
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	494	-0-	-33	-0-	9	1	380	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	335	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	5	1	229	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	53	53	0			1
							58	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
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	2605	-0-	-123	-0-	59	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	54	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*07	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	57	1	2534	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2208	-0-	-520	-0-	41	1	2112	2	Y	50	49	0			1
							55	9									

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
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	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	229	1	9833	2	Y	68	71	0			1
							75	9									
*06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	185	1	8492	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*07	8463	X	2091	-0-	-6372	-0-	44	1	1938	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
*08	8463	X	6383	-0-	-2080	-0-	119	1	6183	2	Y	74	74	0			1
							81	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 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
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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	37	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	824	2	Y	336	330	0			6
							370	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	66	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	66	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*05	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	80	1	3448	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	61	1	2785	2	Y	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	186	1	8378	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3658	X	2791	-0-	-867	-0-	52	1	2709	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

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
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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1748	2	Y	70	74	0			1
							77	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	33	1	1511	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	26	1	1352	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2952	-0-	-458	-0-	67	1	2885	2	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	55	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*07	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	58	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2161	-0-	-1311	-0-	41	1	2120	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10716	-0-	-909	-0-	238	1	10202	2	Y	251	266	0			4
							276	9									
*06	11250	X	9244	-0-	-2006	-0-	191	1	8768	2	Y	259	259	0			4
							285	9									
07	11625	X	9591	-0-	-2034	-0-	203	1	9128	2	Y	236	237	0			3
							260	9									
08	11625	X	10203	-0-	-1422	-0-	184	1	9505	2	Y	467	462	0			8
							514	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

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	1892	-0-	-464	-0-	43	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	X	1400	-0-	-880	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1849	-0-	-507	-0-	40	1	1798	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	2232	X	1521	-0-	-711	-0-	28	1	1449	2	Y	40	39	0			1
							44	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

03	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	47	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	51	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	40	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	121	69	1	3097	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
*08	1857	N	1736	-0-	-121	-0-	32	1	1657	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*06	1248	X	1221	-0-	-27	-0-	25	1	1159	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	154	153	0			2
							169	9									
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

03	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	111	1	5842	2	Y	178	176	0			12
							196	9									
04	6630	X	5730	-0-	-900	-0-	104	1	5451	2	Y	158	160	0			10
							1	4	174	9							
*05	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	144	1	6167	2	Y	157	164	7			3
							173	9									
*06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	116	1	5333	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
07	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	123	1	5522	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
08	6138	X	4652	-0-	-1486	-0-	87	1	4502	2	Y	57	58	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

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	5282	-0-	-4049	-0-	119	1	5131	2	Y	29	30	7			-0-
							32	9									
*06	9030	X	4881	-0-	-4149	-0-	103	1	4746	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	9331	X	5122	-0-	-4209	-0-	111	1	4991	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	6572	X	4141	-0-	-2431	-0-	79	1	4063	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2564	2	Y	7	7	0	1	7	-0-
							8	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	51	1	2334	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	41	1	1861	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2821	X	842	-0-	-1979	-0-	16	1	823	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 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
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	4828	-0-	-690	-0-	108	1	4632	2	Y	80	80	0	4	7	1
							88	9									
*06	5340	X	4178	-0-	-1162	-0-	87	1	4005	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	94	1	4210	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
08	5518	X	3676	-0-	-1842	-0-	70	1	3607	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
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	4469	-0-	-522	-0-	101	1	4328	2	Y	36	35	0	3	7	1
							40	9									
*06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	81	1	3726	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*07	4991	X	4058	-0-	-933	-0-	88	1	3931	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	4991	X	3429	-0-	-1562	-0-	63	1	3267	2	Y	90	89	0			2
							99	9									

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
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	5896	-0-	-986	-0-	132	1	5699	2	Y	59	58	0	4	7	1
							65	9									
*06	6660	X	5045	-0-	-1615	-0-	106	1	4877	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	6727	X	5297	-0-	-1430	-0-	114	1	5127	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
08	6727	X	4392	-0-	-2335	-0-	83	1	4283	2	Y	24	25	0			-0-
							26	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
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	2047	-0-	-216	-0-	46	1	1979	2	Y	20	20	0	1	7	-0-
							22	9									
*06	2160	N	1674	-0-	-486	-0-	35	1	1617	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	40	1	1797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	29	1	1499	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	374	-0-	-91	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

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
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	1959	-0-	-955	-0-	45	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	X	2179	-0-	-131	-0-	46	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	45	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1721	-0-	-666	-0-	33	1	1688	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
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	6333	-0-	-2285	-0-	145	1	6188	2	Y	-0-					-0-
*06	8160	X	5463	-0-	-2697	-0-	117	1	5347	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	5468	-0-	-2561	-0-	119	1	5342	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	7595	X	4582	-0-	-3013	-0-	87	1	4481	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
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	4137	-0-	-265	-0-	94	1	4020	2	Y	21	21	0	1	7	-0-
							23	9									
*06	4260	X	2433	-0-	-1827	-0-	51	1	2359	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	83	1	3731	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	4154	X	2797	-0-	-1357	-0-	53	1	2743	2	Y	-0-					-0-

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
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	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	182	1	7780	2	Y	78	78	0	4	7	1
							86	9									
*06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	148	1	6768	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	154	1	6923	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	7161	X	5976	-0-	-1185	-0-	112	1	5780	2	Y	77	77	0			1
							85	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11596	-0-	-866	-0-	265	1	11331	2	Y	-0-					-0-
*06	12060	X	9887	-0-	-2173	-0-	211	1	9676	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	9651	-0-	-2811	-0-	203	1	9133	2	Y	286	282	0			4
							315	9									
08	12462	X	8258	-0-	-4204	-0-	151	1	7776	2	Y	301	300	0			5
							331	9									

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
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	5301	-0-	-713	-0-	116	1	4985	2	Y	182	180	0	13	7	3
							200	9									
*06	5820	X	3705	-0-	-2115	-0-	75	1	3437	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
07	6014	X	5754	-0-	-260	-0-	123	1	5518	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
08	6014	X	3921	-0-	-2093	-0-	74	1	3846	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-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	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4053	-0-	-1713	-0-	93	1	3960	2	Y	-0-					-0-
*06	5100	X	3357	-0-	-1743	-0-	72	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	3488	-0-	-2247	-0-	76	1	3412	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	2807	-0-	-2928	-0-	53	1	2754	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4401	-0-	-497	-0-	100	1	4293	2	Y	7	7	0	1	7	-0-
							8	9									
*06	4740	X	3741	-0-	-999	-0-	80	1	3653	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	89	1	3978	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4898	X	3393	-0-	-1505	-0-	64	1	3329	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2994	-0-	-1470	-0-	68	1	2926	2	Y	-0-					-0-
*06	4320	X	3252	-0-	-1068	-0-	69	1	3183	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	74	1	3320	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2833	-0-	-1538	-0-	54	1	2779	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	164	1	8632	2	Y	100	99	0			7
							1	4	110	9							
04	8610	X	8482	-0-	-128	-0-	156	1	8225	2	Y	91	92	0			6
							1	4	100	9							
*05	8897	X	8672	-0-	-225	-0-	192	1	8206	2	Y	249	247	0	4	7	4
							274	9									
*06	8610	X	7603	-0-	-1007	-0-	157	1	7182	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
07	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	167	1	7516	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
08	8897	X	6527	-0-	-2370	-0-	121	1	6262	2	Y	131	132	0			2
							144	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3739	-0-	-291	-0-	84	1	3621	2	Y	31	30	0	2	7	1
							34	9									
*06	3630	X	2713	-0-	-917	-0-	57	1	2624	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	3720	X	2928	-0-	-792	-0-	63	1	2835	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	3689	X	2097	-0-	-1592	-0-	39	1	2038	2	Y	17	17	0			-0-
							19	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
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	1451	-0-	-5183	-0-	33	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	106	1	4863	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5615	-0-	-802	-0-	118	1	5296	2	Y	183	180	0			3
							201	9									
08	5890	X	4610	-0-	-1280	-0-	82	1	4223	2	Y	278	276	0			5
							306	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	7640	-0-	-3396	-0-	173	1	7450	2	Y	15	15	0	1	7	-0-
							17	9									
*06	10680	X	6507	-0-	-4173	-0-	138	1	6352	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	10819	X	8100	-0-	-2719	-0-	176	1	7915	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	10664	X	6092	-0-	-4572	-0-	116	1	5977	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*06	750	X	747	-0-	-3	-0-	15	1	666	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	775	X	707	-0-	-68	-0-	15	1	634	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	775	X	525	-0-	-250	-0-	10	1	515	2	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	105	1	4512	2	Y	130	129	0	10	7	2
							143	9									
*06	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	84	1	3853	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	80	1	3582	2	Y	287	285	0			4
							316	9									
08	4247	X	3307	-0-	-940	-0-	58	1	2973	2	Y	252	252	0			4
							277	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	335	-0-	335	335	3	1	133	2	Y	181	178	0			3
							199	9									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	335					Y	175	175	0			3
*07	14B2	EXT	4093	-0-	4093	4428	86	1	3832	2	Y	159	160	0			2
							175	9									
08	14B2	EXT	3968	-0-	3968	8396	71	1	3666	2	Y	210	208	0			4
							231	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	98	1	4210	2	Y	158	156	0	11	7	3
							174	9									
*06	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	79	1	3613	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
*07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	86	1	3895	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
08	4309	X	3367	-0-	-942	-0-	63	1	3274	2	Y	27	29	0			-0-
							30	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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	9107	-0-	-503	-0-	202	1	8682	2	Y	203	202	0	11	7	3
							223	9									
*06	9300	X	6631	-0-	-2669	-0-	137	1	6277	2	Y	197	197	0			3
							217	9									
07	9424	X	6781	-0-	-2643	-0-	145	1	6508	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
08	9145	X	6250	-0-	-2895	-0-	119	1	6131	2	Y	-0-	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	71	1	3740	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	66	1	3470	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	76	1	3268	2	Y	9	9	0	1	7	-0-
							10	9									
*06	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	59	1	2687	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	65	1	2944	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	46	1	2385	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3130	-0-	-869	-0-	70	1	3026	2	Y	31	30	0	2	7	1
							34	9									
*06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	64	1	2916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*07	3813	X	1556	-0-	-2257	-0-	34	1	1496	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	3658	X	1394	-0-	-2264	-0-	26	1	1368	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3533	-0-	-1427	-0-	72	1	3065	2	Y	360	357	0	14	7	6
							396	9									
*06	4710	X	2705	-0-	-2005	-0-	50	1	2273	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
*07	4743	X	2705	-0-	-2038	-0-	51	1	2317	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
08	4650	X	2172	-0-	-2478	-0-	41	1	2131	2	Y	-0-	4	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3187	-0-	-626	-0-	72	1	3080	2	Y	32	31	0	2	7	1
							35	9									
*06	3690	X	2746	-0-	-944	-0-	58	1	2656	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
07	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	62	1	2795	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	64	1	3325	2	Y	-0-					-0-

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
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	6296	-0-	-493	-0-	138	1	5941	2	Y	197	196	0	12	7	3
							217	9									
*06	6570	X	5372	-0-	-1198	-0-	110	1	5052	2	Y	190	190	0			3
							209	9									
*07	6789	X	5515	-0-	-1274	-0-	117	1	5233	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
08	6789	X	4273	-0-	-2516	-0-	81	1	4177	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
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	8424	-0-	-2085	-0-	188	1	8073	2	Y	148	147	0	8	7	2
							163	9									
*06	10170	X	6830	-0-	-3340	-0-	142	1	6532	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	10509	X	7527	-0-	-2982	-0-	161	1	7261	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
08	10137	X	5666	-0-	-4471	-0-	108	1	5558	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
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	1915	-0-	-5804	-0-	43	1	1855	2	Y	15	15	0	1	7	-0-
							17	9									
*06	7320	X	4632	-0-	-2688	-0-	98	1	4517	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	89	1	4014	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	81	1	4209	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	146	1	6267	2	Y	193	192	0	16	7	3
							212	9									
*06	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	121	1	5553	2	Y	186	186	0			3
							205	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	130	1	5869	2	Y	377	375	0			5
							415	9									
08	6386	X	4086	-0-	-2300	-0-	72	1	3703	2	Y	284	284	0			5
							312	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	225	1	9619	2	Y	103	102	0	9	7	2
							113	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	188	1	8605	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	199	1	8943	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
08	9176	X	7702	-0-	-1474	-0-	144	1	7423	2	Y	124	123	0			2
							136	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4803	-0-	-653	-0-	106	1	4545	2	Y	138	137	0	6	7	2
							152	9									
*06	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	84	1	3837	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*07	5363	X	4193	-0-	-1170	-0-	89	1	3970	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
08	5332	X	3420	-0-	-1912	-0-	63	1	3273	2	Y	76	77	0			1
							84	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
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	11689	-0-	-1300	-0-	263	1	11275	2	Y	137	136	0	9	7	2
							151	9									
*06	12570	X	10235	-0-	-2335	-0-	215	1	9874	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	12989	X	9774	-0-	-3215	-0-	210	1	9431	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	12989	X	8048	-0-	-4941	-0-	151	1	7824	2	Y	66	67	0			1
							73	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
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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	2	Y	41	40	0	6	7	1
							45	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2379	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	38	1	1964	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6546	-0-	-1390	-0-	148	1	6345	2	Y	48	47	0	3	7	1
							53	9									
*06	7680	X	5483	-0-	-2197	-0-	116	1	5316	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	7936	X	5809	-0-	-2127	-0-	126	1	5637	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	7936	X	4982	-0-	-2954	-0-	94	1	4870	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2721	-0-	-100	-0-	61	1	2590	2	Y	64	64	0	3	7	1
							70	9									
*06	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	48	1	2188	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*07	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	50	1	2275	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	39	1	2011	2	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8803	-0-	-3597	-0-	197	1	8429	2	Y	161	159	0	7	7	3
							177	9									
*06	11670	X	7515	-0-	-4155	-0-	157	1	7191	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
07	11005	X	8058	-0-	-2947	-0-	168	1	7547	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
08	10633	X	6552	-0-	-4081	-0-	115	1	5946	2	Y	446	443	0			8
							491	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
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	2040	-0-	-130	-0-	46	1	1976	2	Y	16	16	0	1	7	-0-
							18	9									
*06	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	36	1	1673	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	38	1	1732	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		147	-0-	147	298	3	1	123	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	422	X	124	-0-	-298	-0-	2	1	105	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10783	-0-	-1989	-0-	244	1	10442	2	Y	88	88	0	5	7	1
							97	9									
*06	12360	X	8961	-0-	-3399	-0-	189	1	8677	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
07	12772	X	9070	-0-	-3702	-0-	195	1	8789	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
08	12648	X	7449	-0-	-5199	-0-	137	1	7101	2	Y	192	190	0			3
							211	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7007	-0-	-1270	-0-	159	1	6823	2	Y	23	23	0	2	7	-0-
							25	9									
*06	7950	X	4876	-0-	-3074	-0-	104	1	4749	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	8215	X	4243	-0-	-3972	-0-	92	1	4129	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	8091	X	5111	-0-	-2980	-0-	96	1	4953	2	Y	56	55	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	147	1	6307	2	Y	376	373	0	20	7	6
							414	9									
*06	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	110	1	5046	2	Y	362	362	0			6
							398	9									
*07	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	110	1	4987	2	Y	203	206	0			3
							223	9									
08	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	81	1	4179	2	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	8505	-0-	8505	8505	185	1	7959	2	Y	328	323	0			5
							361	9									
*06	14B2	EXT	6384	-0-	6384	14889	129	1	5907	2	Y	316	316	0			5
							348	9									
*07	14B2	EXT	2189	-0-	2189	17078	40	1	1831	2	Y	289	290	0			4
							318	9									
08	14B2	EXT	1347	-0-	1347	18425	21	1	1082	2	Y	223	223	0			4
							245	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9580	-0-	-2820	-0-	219	1	9361	2	Y	-0-					-0-
*06	11370	X	8077	-0-	-3293	-0-	172	1	7905	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	8318	-0-	-2904	-0-	181	1	8137	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	6821	-0-	-4246	-0-	130	1	6692	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5555	-0-	-1358	-0-	123	1	5312	2	Y	109	108	0	6	7	2
							120	9									
*06	6660	X	4717	-0-	-1943	-0-	98	1	4503	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
07	6572	X	4797	-0-	-1775	-0-	102	1	4590	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
08	6479	X	3940	-0-	-2539	-0-	74	1	3825	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9587	-0-	-1821	-0-	218	1	9351	2	Y	16	16	0	3	7	-0-
							18	9									
*06	10800	X	7978	-0-	-2822	-0-	170	1	7804	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10943	X	7971	-0-	-2972	-0-	173	1	7797	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10633	X	6751	-0-	-3882	-0-	128	1	6622	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15660	-0-	-3932	-0-	341	1	14615	2	Y	640	634	0	34	7	11
							704	9									
*06	18960	X	13757	-0-	-5203	-0-	279	1	12801	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	18848	X	14172	-0-	-4676	-0-	295	1	13258	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
08	18352	X	10932	-0-	-7420	-0-	201	1	10386	2	Y	314	317	0			5
							345	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16964	-0-	-2008	-0-	387	1	16577	2	Y	-0-					-0-
*06	18360	X	16785	-0-	-1575	-0-	358	1	16427	2	Y	-0-					-0-
07	18972	X	18147	-0-	-825	-0-	393	1	17690	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
08	18972	X	14138	-0-	-4834	-0-	267	1	13794	2	Y	70	70	0			1
							77	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13979	-0-	-3691	-0-	316	1	13522	2	Y	128	127	0	6	7	2
							141	9									
*06	15420	X	11626	-0-	-3794	-0-	245	1	11243	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	15035	X	11977	-0-	-3058	-0-	258	1	11589	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
08	14663	X	9694	-0-	-4969	-0-	183	1	9435	2	Y	70	71	0			1
							77	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
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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	27	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	2	Y	134	132	0			2
							147	9									

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
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	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	167	1	7168	2	Y	137	136	0	31	7	2
							151	9									
*06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	132	1	6063	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	137	1	6174	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	93	1	4809	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	265	1	13966	2	Y	143	143	0			9
							1	4	157	9							
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	256	1	13482	2	Y	132	133	0			8
							1	4	145	9							
*05	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	258	1	11067	2	Y	94	93	0	7	7	2
							103	9									
*06	11130	X	10853	-0-	-277	-0-	229	1	10525	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
07	11501	X	10652	-0-	-849	-0-	230	1	10332	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	11501	X	7434	-0-	-4067	-0-	140	1	7240	2	Y	49	49	0			1
							54	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
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	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	690	1	29568	2	Y	449	446	0	26	7	7
							494	9									
*06	28890	X	24910	-0-	-3980	-0-	521	1	23913	2	Y	433	433	0			7
							476	9									
*07	29853	X	24998	-0-	-4855	-0-	535	1	24027	2	Y	396	397	0			6
							436	9									
08	29853	X	20707	-0-	-9146	-0-	381	1	19691	2	Y	577	573	0			10
							635	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
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	17293	-0-	-4872	-0-	388	1	16637	2	Y	244	242	0	10	7	4
							268	9									
*06	21450	X	14416	-0-	-7034	-0-	302	1	13855	2	Y	235	235	0			4
							259	9									
07	20646	X	14206	-0-	-6440	-0-	304	1	13665	2	Y	215	216	0			3
							237	9									
08	19096	X	14648	-0-	-4448	-0-	275	1	14233	2	Y	126	127	0			2
							139	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32310	-0-	-10501	-0-	724	1	31051	2	Y	486	482	0	21	7	8
							535	9									
*06	41430	X	25828	-0-	-15602	-0-	540	1	24773	2	Y	468	468	0			8
							515	9									
07	39246	X	25742	-0-	-13504	-0-	551	1	24774	2	Y	379	381	0			6
							417	9									
08	36828	X	20821	-0-	-16007	-0-	393	1	20291	2	Y	125	129	0			2
							138	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 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
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	655	2	53	9	N	48					229
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
07	6913	X	6311	-0-	-602	-0-	361	1	5941	3	Y	8	35	1			8
							9	9									
08	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	345	1	5086	3	Y	66	60	1			14
							73	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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-					26
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

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									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2511	3	Y	83	87	1			26
							91	9									
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	127	1	1867	3	Y	54	61	1			19
							59	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	35 63	1 9	1826	2	Y	57	56	0			4
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	34 57	1 9	1787	2	Y	52	53	0			3
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124 42	1 9	2103	2	Y	38	40	0			1
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	2181	2	Y	39	39	0			1
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	134 40	1 9	2315	2	Y	36	36	0			1
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	84 20	1 9	1531	2	Y	18	19	0			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	1385	1	23482	2	Y	126	125	0	8	7	2
							139	9									
*06	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	1585	1	26109	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	31279	X	31279	-0-	-0-	-0-	1714	1	29443	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*08	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	1126	1	20649	2	Y	113	113	0			2
							124	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3720	2	Y	-0-					-0-
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	244	1	4013	2	Y	-0-					-0-
*07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	253	1	4336	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2933	-0-	-849	-0-	151	1	2771	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3847	-0-	3847	7641	214	1	3633	2	Y	-0-	5	7			-0-
*06	T. A.		4928	-0-	4928	12569	282	1	4646	2	Y	-0-					-0-
*07	17658	X	5089	-0-	-12569	-0-	280	1	4809	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	167	1	3064	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

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									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	187	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

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-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1 9	203	3	Y	1	1	0			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1 9	188	3	Y	1	1	0			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1 9	205	3	Y	2	2	0			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1 9	183	3	Y	1	1	0			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1 9	192	3	Y	1	1	0			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1 9	190	3	Y	1	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	35 52	1 9	2067	3	Y	47	44	0			4
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	2142	3	Y	20	22	0			2
08	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	32 32	1 9	1697	3	Y	29	27	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	1070	3	Y	1	1	0			-0-
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	75 1	1 9	628	3	Y	1	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
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								
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	194	1	1667	3	Y	75	78	0		7
							83	9								
08	1209	X	138	-0-	-1071	-0-	7	1	62	3	Y	63	64	0		6
							69	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

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
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	4818	-0-	-1872	-0-	78	1	4660	3	Y	73	69	0		7
							80	9								
07	6789	X	5652	-0-	-1137	-0-	88	1	5495	3	Y	63	64	0		6
							69	9								
08	6541	X	3871	-0-	-2670	-0-	70	1	3742	3	Y	54	54	0		6
							59	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

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
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								
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	510	1	4380	3	Y	509	504	0		37
							560	9								
*08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	522	1	4405	3	Y	470	470	0		37
							517	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
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									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1147	N	209	-0-	-938	-0-	21	1	187	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	558	N	207	-0-	-351	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

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									
07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	706	1	6078	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
*08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	711	1	5992	3	Y	108	107	0			10
							119	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
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									
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	455	1	3917	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	454	1	3829	3	Y	10	11	0			-0-
							11	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
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-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	3	Y	-0-					-0-
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	282	1	2375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	393	1	3380	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	445	1	3748	3	Y	10	9	0			1
							11	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	433	1	3722	3	Y	69	70	0			5
							76	9									
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	453	1	3820	3	Y	40	42	0			3
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

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									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	247	1	2124	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	245	1	2061	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

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									
07	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	215	1	1852	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	210	1	1767	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 #: 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
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									
07	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	506	1	4349	3	Y	37	39	0			2
							41	9									
08	5425	X	5115	-0-	-310	-0-	540	1	4551	3	Y	22	23	0			1
							24	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	120	1	2036	2	Y	88	87	1			1
							97	9									
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	39	X	18	-0-	-21	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	153	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	168	1	2765	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3287	-0-	187	187	181	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*08	2072	N	1885	-0-	-187	-0-	97	1	1782	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	107	1	1825	2	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	122	1	2005	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	129	1	2214	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-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	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	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

03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	19 75	1 9	997	2	Y	68	66	0		4
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17 66	1 9	907	2	Y	60	60	0		4
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	86 74	1 9	1458	2	Y	67	70	0		1
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64 75	1 9	1051	2	Y	68	68	0		1
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	102 69	1 9	1745	2	Y	63	63	0		1
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72 193	1 9	1318	2	Y	175	173	0		3

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	203	-0-	203	203	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	190	-0-	190	393	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	170	-0-	170	563	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	147	-0-	147	710	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

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	4420	-0-	1320	1320	246	1	4174	2	Y	-0-				-0-
*06	3000	N	4965	-0-	1965	3285	284	1	4681	2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	5441	-0-	2341	5626	299	1	5142	2	Y	-0-				-0-
*08	3100	N	2641	-0-	-459	5167	137	1	2505	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
*05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	81	1	1381	2	Y	54	57	0			1
							59	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2216	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

03	14B2	EXT	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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54	X	46	-0-	-8	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	309	1	5237	2	Y	124	131	0			2
							136	9									
*06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	349	1	5751	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
*07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	390	1	6686	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	272	1	4996	2	Y	43	44	0			1
							47	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	250	1	4246	2	Y	118	125	0			2
							130	9									
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	290	1	4991	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	189	1	3456	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	464	-0-	-63	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3722	-0-	622	622	207	1	3515	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4080	-0-	1080	1702	234	1	3847	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3999	-0-	899	2601	220	1	3779	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2159	-0-	-941	1660	112	1	2047	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	211	1	3588	2	Y	149	157	0			3
							164	9									
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	240	1	3955	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	253	1	4345	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
*08	3100	N	3497	-0-	397	397	174	1	3183	2	Y	128	128	0			2
							141	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	211	1	3581	2	Y	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	221	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	64	63	0			1
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	285	1	5234	2	Y	95	94	0			2
							105	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

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	599	-0-	-4950	-0-	6	1	257	2	Y	305	301	0			5
							336	9									
*06	5370	X	630	-0-	-4740	-0-	7	1	302	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
07	1705	X	738	-0-	-967	-0-	10	1	434	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
*08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	106	108	0			2
							117	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	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

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	287	-0-	-178	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	188	-0-	-202	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

03	14B2	EXT	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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	317	1	5382	2	Y	116	122	0			2
							128	9									
*06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	360	1	5937	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	334	1	5739	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
08	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	230	1	4222	2	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	532	1	9028	2	Y	347	365	0			6
							382	9									
*06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	604	1	9940	2	Y	372	372	0			6
							409	9									
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	539	1	9255	2	Y	324	325	0			5
							356	9									
08	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	405	1	7426	2	Y	154	156	0			3
							169	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

03	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

03	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	603	1	10229	2	Y	-0-					-0-
*06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	685	1	11282	2	Y	-0-					-0-
*07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	712	1	12240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	9238	X	7845	-0-	-1393	-0-	404	1	7424	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	92	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	500	-0-	-213	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	3100	N	8990	-0-	5890	5890	465	1	8522	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

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	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	595	1	10090	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	653	1	10762	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	678	1	11643	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
*08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	467	1	8571	2	Y	124	123	0			2
							136	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

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	99	-0-	99	190	14	2	85	9	Y	77	77	0			1
07		14B2 EXT	217	-0-	217	407	3	1	137	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	54	54	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	196	1	3322	2	Y	248	261	0			4
							273	9									
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	211	1	3468	2	Y	253	253	0			4
							278	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	203	1	3491	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
08	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	125	1	2287	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	1536	1	26047	2	Y	694	734	0			12
							763	9									
*06	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1713	1	28222	2	Y	713	713	0			12
							784	9									
07	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	1803	1	30973	2	Y	651	654	0			9
							716	9									
08	27218	X	22135	-0-	-5083	-0-	1128	1	20685	2	Y	293	297	0			5
							322	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	365	1	6176	2	Y	-0-					-0-
*06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	409	1	6741	2	Y	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	336	1	5765	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	256	1	4699	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	659	1	11176	2	Y	46	45	0	3	7	1
							51	9									
*06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	720	1	11867	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	808	1	13865	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	461	1	8452	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	1421	1	24093	2	Y	452	448	0	27	7	8
							497	9									
*06	28406	X	28406	-0-	-0-	-0-	1599	1	26330	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
07	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	398	399	0			6
08	24521	X	13629	-0-	-10892	-0-	692	1	12691	2	Y	224	226	0			4
							246	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	969	1	16436	2	Y	641	635	0	38	7	11
							705	9									
*06	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	1097	1	18067	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	1153	1	19803	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	694	1	12733	2	Y	434	435	0			7
							477	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	1135	1	19239	2	Y	329	327	0	20	7	5
							362	9									
*06	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	1266	1	20847	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
*07	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	1363	1	23422	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
*08	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	830	1	15231	2	Y	320	320	0			5
							352	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	-0-	-2138	-0-	12	1	202	2	Y	314	312	0	19	7	5
							345	9									
*06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	290	291	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	177	0			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		485	-0-	485	485	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
*06	640	X	155	-0-	-485	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

03	7006	X	5275	-0-	-1731	-0-	98	1	5167	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	6210	X	4996	-0-	-1214	-0-	93	1	4895	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	348	1	5908	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	383	1	6310	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	5332	X	642	-0-	-4690	-0-	32	1	536	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
08	5270	X	2154	-0-	-3116	-0-	107	1	1961	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	213	211	0	7	7	4
							234	9									
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	95	1	1571	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1680	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	Y	151	151	0			3
							166	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

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	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1327	1	22506	2	Y	81	81	0	4	7	1
							89	9									
*06	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	2762	1	45491	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	67892	X	67892	-0-	-0-	-0-	3731	1	64082	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	3119	1	57209	2	Y	44	44	0			1
							48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	14 86	1 9	740	2	Y	78	78	0			5
04	T. A.		838	-0-	838	838	14 84	1 9	740	2	Y	76	76	0			5
*05	T. A.		1594	-0-	1594	2432	80 149	1 9	1365	2	Y	135	138	0			2
*06	T. A.		1734	-0-	1734	4166	91 147	1 9	1496	2	Y	134	134	0			2
*07	6151	X	1985	-0-	-4166	-0-	102 135	1 9	1748	2	Y	123	123	0			2
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51 106	1 9	942	2	Y	96	96	0			2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1081	-0-	1081	1081	41	1	690	2	Y	318	313	0			5
							350	9									
*06	14B2	EXT	794	-0-	794	1875	26	1	430	2	Y	307	307	0			5
							338	9									
07	14B2	EXT	885	-0-	885	2760	32	1	545	2	Y	280	281	0			4
							308	9									
08	14B2	EXT	544	-0-	544	3304	19	1	347	2	Y	162	163	0			3
							178	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	147	-0-	147	192	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	227	-0-	227	419	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	168	-0-	168	587	9	1	157	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	334	1	2306	3	Y	58					130
							64	9									
08	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	302	1	1708	3	Y	7					137
							8	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

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
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									
07	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	209	1	1440	3	Y	29					69
							32	9									
08	1643	X	966	-0-	-677	-0-	144	1	818	3	Y	4					73
							4	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

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
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									
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	59	61	0			6
							65	9									
08	372	X	251	-0-	-121	-0-	22	1	192	3	Y	34	35	0			5
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	180	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	122	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	128	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	131	1	1112	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

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-					1
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	95	1	5948	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	113	1	6077	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	8 185	1 9	252	3	Y	168	158	0			17
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	13 92	1 9	369	3	Y	84	90	0			11
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14 221	1 9	403	3	Y	201	193	0			19
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	351	3	Y	3	20	0			2
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	5 2	1 9	302	3	Y	2	4	0			-0-
08	558	N	357	-0-	-201	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

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	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	132 219	1 9	7869	3	Y	199	196	0			15
07	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	119 182	1 9	7395	3	Y	165	170	0			10
08	8091	X	4657	-0-	-3434	-0-	84 56	1 9	4517	3	Y	51	59	0			2

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	216	1	6502	3	Y	101	100	0			8
							111	9									
04	6750	X	6623	-0-	-127	-0-	226	1	6294	3	Y	94	92	0			10
							103	9									
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	232	1	6818	3	Y	87	89	0			8
							96	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6689	3	Y	103	102	0			9
							113	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	105	1	6531	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
08	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	104	1	5576	3	Y	85	84	0			8
							94	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	117	1	3524	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	Y	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	60	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	57	1	3579	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	53	1	2851	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	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 0		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	513	1	21672	3	Y	1					3
							1	9									
*08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	456	1	20427	3	Y	4					7
							4	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

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	109	-0-	-1061	-0-	15	1	55	2	N	35					52
							39	9									
07	836	N	244	-0-	-592	-0-	244	2			N	-0-					52
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

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-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

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-
07	3100	N	2574	-0-	-526	293	74	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*08	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

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									
07	10261	X	8077	-0-	-2184	-0-	232	1	7777	2	Y	60	64	1			15
							66	9									
08	8804	X	5916	-0-	-2888	-0-	181	1	5678	2	Y	51	46	1			20
							56	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2830	N	2433	-0-	-397	-0-	70	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7719	X	5466	-0-	-2253	-0-	156	1	5243	2	Y	59	63	1			15
							65	9									
08	7719	X	4758	-0-	-2961	-0-	145	1	4559	2	Y	49	45	1			19
							54	9									

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
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-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	711	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	184	1	6191	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	168	1	5269	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	Y	-0-					-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

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-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	283	1	9500	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	6970	-0-	-2764	-0-	215	1	6754	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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-
07	1767	N	82	-0-	-1685	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

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									
07	56513	X	43823	-0-	-12690	-0-	1253	1	42077	2	Y	434	459	1			110
							477	9									
08	52917	X	32823	-0-	-20094	-0-	1000	1	31414	2	Y	367	336	1			141
							404	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

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-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

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-
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	210	1	7060	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5522	-0-	-1391	-0-	170	1	5351	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

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-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	189	1	6331	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	151	1	4740	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

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-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	589	X	560	-0-	-29	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	414	-0-	-113	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

03	14B2	EXT	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	107880	X	97802	-0-	-10078	-0-	2805	1	94194	2	Y	696	663	1			193
							766	9									
08	104129	X	72207	-0-	-31922	-0-	2209	1	69374	2	Y	558	601	1			150
							614	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

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	50	7	6
							21	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2167	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
07	14818	X	9496	-0-	-5322	-0-	269	1	9033	2	Y	173	165	1			48
							190	9									
08	13640	X	6458	-0-	-7182	-0-	196	1	6158	2	Y	94	117	1			25
							103	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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-
07	14B2 EXT	1107	-0-	1107	14456	32	1	1075	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1086	-0-	1086	15542	33	1	1052	2		Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	16833	X	15078	-0-	-1755	-0-	436	1	14636	2	Y	-0-					-0-
08	15686	X	12040	-0-	-3646	-0-	371	1	11667	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

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									
07	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	78	1	2612	2	Y	68	73	1			17
							75	9									
08	3224	X	125	-0-	-3099	-0-	2	1	65	2	Y	53	50	1			20
							58	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

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-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	104	1	3489	2	Y	-0-					-0-
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	105	1	3311	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

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-
07	651	X	536	-0-	-115	-0-	15	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	340	-0-	-311	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	25	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

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-
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2		Y	-0-				-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2		Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-				-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	728	X	240	-0-	-488	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	158	1	5299	2	Y	-0-					-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	124	1	3903	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7254	X	5886	-0-	-1368	-0-	170	1	5713	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	4300	-0-	-2830	-0-	133	1	4167	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20770	X	17808	-0-	-2962	-0-	510	1	17144	2	Y	133	140	1			34
							146	9									
08	20770	X	13570	-0-	-7200	-0-	415	1	13032	2	Y	111	102	1			43
							122	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
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									
07	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	426	1	14322	2	Y	174	184	1			44
							191	9									
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	343	1	10771	2	Y	52	76	1			20
							57	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	140	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	104	1	3276	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
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-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	51	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	902	1	30306	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
08	19592	X	14196	-0-	-5396	-0-	438	1	13756	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4836	X	3464	-0-	-1372	-0-	100	1	3363	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	80	1	2499	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
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-
07	12741	X	8284	-0-	-4457	-0-	239	1	8041	2	Y	-0-					-0-
08	11687	X	6552	-0-	-5135	-0-	202	1	6349	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
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									
07	4743	X	3859	-0-	-884	-0-	111	1	3723	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
08	4743	X	2786	-0-	-1957	-0-	85	1	2670	2	Y	28	23	1			11
							31	9									

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
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									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	566	2	Y	29	25	1			11
							32	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	229	1	7705	2	Y	293	279	1			81
							322	9									
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	177	1	5572	2	Y	235	253	1			63
							259	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	97	-0-	97	378	3	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	464	-0-	464	842	14	1	450	2	N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

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									
07	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	96	1	3234	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
08	3720 X	2459	-0-	-1261	-0-	76	1	2375	2	Y	7	7	1			2
						8	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	4712 X	4128	-0-	-584	-0-	119	1	3991	2	Y	15	15	1			4
						17	9									
08	4619 X	3064	-0-	-1555	-0-	94	1	2956	2	Y	13	14	1			3
						14	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2900	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	68	1	2142	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7347	X	3806	-0-	-3541	-0-	110	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	535	-0-	-6812	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-

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
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									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	218	202	1			60
							240	9									
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	2	Y	100	133	1			27
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	487	2	18	9	N	16					85
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1209	1	891	2	N	62					371
							68	9									
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1130	1	907	2	N	28	182	1			217
							31	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

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									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	89					165
							98	9									
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	164	2	Y	24	168	1			21
							26	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	749	1	5190	2	N	171	179	1			505
							188	9									
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	15	1	3821	2	N	144	519	1			130
							158	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12059	X	5759	-0-	-6300	-0-	455	1	5157	2	N	134	154	0			42
							147	9									
08	12059	X	4262	-0-	-7797	-0-	100	1	4054	2	N	98					140
							108	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	319	1	2181	2	Y	10					174
							11	9									
08	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	110	1	3317	2	Y	26					200
							29	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1498	1	8466	2	N	39					147
							43	9									
08	10850	X	6005	-0-	-4845	-0-	34	1	5915	2	N	51					198
							56	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

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									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	278	2	Y	11					155
							12	9									
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	185	2	Y	7					162
							8	9									

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

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-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

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									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	167	1	889	2	Y	21					124
							23	9									
08	806	N	310	-0-	-496	-0-	5	1	299	2	Y	5					129
							6	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

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									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					29
08	1333	X	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					29

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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									
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1566	1	12716	2	N	218	182	1			537
							240	9									
*08	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	246	1	18742	2	N	392	715	1			214
							431	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

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									
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	951	1	2818	2	N	68					344
							75	9									
08	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	574	1	1949	2	N	90	361	1			73
							99	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	120	1	4325	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	87	1	3116	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

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

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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
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-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	53	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	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
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									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	56	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 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
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									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									

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
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									
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	41	1	1744	3	N	11	167	1			28
							12	9									
*08	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	36	1	1613	3	N	-0-					28

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
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									
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	71	1	2993	3	Y	14	66	1			32
							15	9									
08	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	76	1	3401	3	Y	2	2	8			32
							2	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
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
07	2077	N	1244	-0-	-833	-0-	29	1	1206	3	N	8	93	1			15
							9	9									
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	43	1	1934	3	N	2	2	8			15
							2	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	7	33	1			16
								8	9									
08	3782	X	3651	-0-		-131	-0-	80	1	3569	3	Y	2	2	8			16
								2	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	4092	X	2996	-0-		-1096	-0-	69	1	2916	3	N	10	120	1			34
								11	9									
08	3844	X	1614	-0-		-2230	-0-	35	1	1577	3	N	2	2	8			34
								2	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. GAS	(I) 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	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									
07	4712	X	848	-0-		-3864	-0-	19	1	818	3	N	10	67	1			42
								11	9									
08	4712	X	3911	-0-		-801	-0-	85	1	3824	3	N	2	2	8			42
								2	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. GAS	(I) LIFT(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	X	329	-0-		-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*02	468	X	468	-0-		-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	456	X	456	-0-		-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	112	X	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	577	1	13241	3	N	104	189	1			125
							114	9									
08	11935	X	8519	-0-	-3416	-0-	445	1	8000	3	N	67					192
							74	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	490	1	11231	3	N	119	194	1			165
							131	9									
08	4309	X	310	-0-	-3999	-0-	9	1	160	3	N	128	193	1			100
							141	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
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-
07	24893	X	12790	-0-	-12103	-0-	534	1	12255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	12524	X	9616	-0-	-2908	-0-	506	1	9110	3	Y	-0-					-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
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									
07	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1050	1	24086	3	Y	372	359	1			294
							409	9									
08	27807	X	19700	-0-	-8107	-0-	1016	1	18273	3	Y	374	369	1			299
							411	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	1084	1	24887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	29915	X	19235	-0-	-10680	-0-	1013	1	18222	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	21	18	1			13
							23	9									
08	1829	X	513	-0-	-1316	-0-	27	1	486	3	Y	-0-	13	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	157	1	3591	3	N	23					175
							25	9									
08	4061	X	2285	-0-	-1776	-0-	120	1	2163	3	N	2					177
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	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
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	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	N	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					84
08	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	5135	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	-0-					12
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	42	1	177	3	N	-0-					12

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	74	1	2526	3	N	-0-					139
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	72	1	2547	3	N	-0-					139

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
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									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	729	1	3834	3	N	39					54
							43	9									
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	531	1	3149	3	N	-0-					54

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	40	1	211	3	N	-0-					21
*08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	-0-					21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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									
07	2356	X	1307	-0-	-1049	-0-	37	1	1270	3	N	-0-					13
08	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	30	1	1054	3	N	-0-					13

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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									
07	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	863	1	4539	3	N	-0-					13
08	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	750	1	4454	3	N	-0-					13

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	N	-0-					121
08	248	X	217	-0-	-31	-0-	31	1	186	3	N	-0-					121

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	461	1	2424	3	N	-0-					81
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	413	1	2450	3	N	-0-					81

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	631	1	3316	3	N	-0-					48
*08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	887	1	5265	3	N	-0-					48

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	163	1	776	3	N	1	2	1			73
							1	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	743	3	N	2					75
							2	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

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

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

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

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	313 61	1 9	1686	3	Y	55	64	1			65
04	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	305 688	1 9	1557	3	Y	625	239	1			451
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4302	259 205	1 9	1288	3	Y	186	359	1			278
06	6343	X	2041	-0-	-4302	-0-	295 322	1 9	1424	3	Y	293	329	1			242
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	203	3	Y	53	114	1			181
08	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	161 380	1 9	680	3	Y	345	123	1			403

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1221	1	5807	3	Y	13	5	1			153
							14	9									
08	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1500	1	6346	3	Y	11					164
							12	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

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
07	3800	X	3051	-0-	-749	-0-	524	1	2490	3	Y	34	1	1			60
							37	9									
*08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	396	1	1676	3	Y	19					79
							21	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

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									
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-	67	1			-0-
08	2077	X	400	-0-	-1677	-0-	77	1	323	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	3100	N	782	-0-		-2318		473		134	1	637	3	Y	10	6	1			188
										11	9									
*08	1579	N	1106	-0-		-473		-0-		210	1	887	3	Y	8					196
										9	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5270	X	3894	-0-		-1376		-0-		677	1	3217	3	N	-0-	3	1			1
*08	4459	X	4459	-0-		-0-		-0-		853	1	3605	3	N	1					2
										1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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									
07	623	N	623	-0-		-0-		-0-		65	1	312	3	N	224	148	1			279
										246	9									
*08	465	N	465	-0-		-0-		-0-		43	1	185	3	N	215	419	1			75
										237	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	250	1	1189	3	N	69	188	1			72
							76	9									
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	275	1	1162	3	N	38					110
							42	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	167	1	791	3	N	119	1	1			221
							131	9									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	196	1	832	3	N	52					273
							57	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	268	1	1271	3	N	33	4	1			198
							36	9									
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	359	1	1516	3	N	44					242
							48	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	37	1	176	3	N	-0-					72
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3451	-0-		-207	-0-	521	1	2802	3	N	116	98	1			257
								128	9									
04	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	334	1	1702	3	N	16	100	1			173
								18	9									
05	1940	X	1940	-0-		-0-	-0-	257	1	1278	3	N	368	208	1			333
								405	9									
06	3600	X	2350	-0-		-1250	-0-	379	1	1833	3	N	125	152	1			306
								138	9									
07	3720	X	2959	-0-		-761	-0-	496	1	2360	3	N	94	245	1			155
								103	9									
08	3441	X	3019	-0-		-422	-0-	562	1	2374	3	N	75	24	1			206
								83	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					36
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-	83	1	421	3	N	60					96
								66	9									
05	546	N	546	-0-		-0-	-0-	88	1	438	3	N	18					114
								20	9									
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	4	1	21	3	N	7					121
								8	9									
07	589	N	112	-0-		-477	-0-	18	1	83	3	N	10					131
								11	9									
08	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					131

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5760	-0-		-285	-0-	844	1	4540	3	N	342	382	1			171
								376	9									
04	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	825	1	4205	3	N	154	187	1			138
								169	9									
05	5755	X	5755	-0-		-0-	-0-	909	1	4520	3	N	296	383	1			51
								326	9									
06	6240	X	4289	-0-		-1951	-0-	717	1	3466	3	N	96					147
								106	9									
07	5983	X	5069	-0-		-914	-0-	834	1	3965	3	N	245	182	1			210
								270	9									
08	5766	X	4563	-0-		-1203	-0-	819	1	3467	3	N	252	379	1			83
								277	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	93	-0-		-31	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-		-44	-0-	15	1	65	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
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									
07	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	345	1	1641	3	N	12	2	1			88
							13	9									
08	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	389	1	1644	3	N	13					101
							14	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
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									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	331	1	1571	3	N	22	5	1			236
							24	9									
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	403	1	1707	3	N	11	188	1			59
							12	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
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									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	660	1	3138	3	N	-0-	2	1			295
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	677	1	2859	3	N	6					301
							7	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
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									
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	219	1	1039	3	N	46	1	1			174
							51	9									
08	2356	X	738	-0-	-1618	-0-	103	1	437	3	N	180	190	1			164
							198	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
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									
07	775	X	440	-0-	-335	-0-	74	1	355	3	N	10	1	1			28
							11	9									
08	775	X	679	-0-	-96	-0-	124	1	523	3	N	29					57
							32	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	634	1	3012	3	N	52	9	1			203
							57	9									
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	699	1	2959	3	N	34	186	1			51
							37	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	303	1	1439	3	N	23	7	1			219
							25	9									
08	2232	X	857	-0-	-1375	-0-	156	1	658	3	N	39	187	1			71
							43	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	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
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									
07	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	946	1	4494	3	N	38					193
							42	9									
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	1082	1	4574	3	N	36	184	1			45
							40	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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									
07	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	630	1	2991	3	N	42	3	1			222
							46	9									
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	778	1	3294	3	N	21					243
							23	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

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									
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	795	1	3778	3	N	246	193	1			257
							271	9									
08	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	902	1	3818	3	N	162	191	1			228
							178	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	551	1	2617	3	N	8	6	1			173
							9	9									
*08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	N	7					180
							8	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

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									
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	1574	1	7486	3	N	56	13	1			174
							62	9									
08	10664	X	9001	-0-	-1663	-0-	1707	1	7221	3	N	66	188	1			52
							73	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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									
07	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	346	1	1644	3	N	-0-	1	1			68
08	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	388	1	1640	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	125	1	592	3	N	8					8
							9	9									
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	434	1	2062	3	N	40	1	1			218
							44	9									
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	494	1	2089	3	N	33	188	1			63
							36	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. (I) GAS 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	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									
07	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	844	1	4015	3	N	71	11	1			179
							78	9									
08	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	973	1	4115	3	N	89					268
							98	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	289	1	1374	3	N	19	7	1			168
							21	9									
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	378	1	1597	3	N	21					189
							23	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	384	1	1826	3	N	11	1	1			93
							12	9									
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	442	1	1871	3	N	1					94
							1	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
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
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	-0-					18
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	124	1	528	3	N	17					35
							19	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

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									
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	382	1	1818	3	N	-0-	1	1			112
08	651	X	13	-0-	-638	-0-	3	1	10	3	N	-0-					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	137 88	1 9	577	3	N	80	77	6			80

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	914 61	1 9	4914	3	N	55	244	1			52
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	581 24	1 9	2963	3	N	22	3	1			71
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	567 22	1 9	2815	3	N	20					91
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	561 13	1 9	2706	3	N	12					103
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	459 2	1 9	2182	3	N	2	2	1			103
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	495 1	1 9	2094	3	N	1					104

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	232	1	1107	3	N	15	1	1			160
							17	9									
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	N	2					162
							2	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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

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									
07	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	310	1	1471	3	N	3	7	1			67
							3	9									
*08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1425	3	N	11					78
							12	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	3849	-0-	-3250	-0-	533 447	1 9	2869	3	N	406	233	1			276
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	550 12	1 9	2800	3	N	11	210	1			77
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	536 8	1 9	2660	3	N	7					84
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517 15	1 9	2493	3	N	14					98
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	554	1	2636	3	N	-0-	9	1			89
08	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	600 4	1 9	2537	3	N	4					93

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	333	3	N	4	4	1			153
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	254	3	N	2	3	1			152
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	247 13	1 9	1228	3	N	12					164
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255 10	1 9	1232	3	N	9					173
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	255 11	1 9	1208	3	N	10	5	1			178
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	297 23	1 9	1258	3	N	21					199

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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	266	3	N	3	4	1			32
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	355	3	N	6	6	1			32
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	426	3	N	1					33
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	82 30	1 9	396	3	N	27					60
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	350	3	N	10	6	1			64
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	74 23	1 9	309	3	N	21					85

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
03	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	5 10	1 9	24	3	N	9	142	1			23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	900	3	N	-0-	6	1			118
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	N	4					122
							4	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

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	495	2	30	9	N	27					84
*04	720	N	346	-0-	-374	-0-	334	2	12	9	N	11	1	1			94
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

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									
07	0		356	-0-	356	B	356	308	1	47	2	N	-0-					-0-
								1	3									
08	0		273	-0-	273	B	629	87	1	184	2	N	-0-					-0-
								2	3									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 629

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

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
07	13454	X	9582	-0-	-3872		-0-	1001	1	8581	2	N	-0-					43
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129		-0-					N	NO RPT					43

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	5270	X	2470	-0-	-2800	-0-	233 10	1 9	2227	2	Y	9					153
04	5100	X	2168	-0-	-2932	-0-	234 20	1 9	1914	2	Y	18					171
05	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	326 22	1 9	3603	2	Y	20					191
06	4860	X	1913	-0-	-2947	-0-	158 1	1 9	1754	2	Y	1	149	1			43
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327 62	1 9	4110	2	Y	56					99
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	333 73	1 9	3585	2	Y	66					165

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	13787	-0-	-1783	-0-	1900	1	11612	3	N	250	175	1			153
						275	9									
07	16089 X	15563	-0-	-526	-0-	1963	1	13332	3	N	244	336	1			61
						268	9									
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	193	177	1			77

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

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	10751	-0-	-7459	-0-	632	1	9913	3	N	187	193	1			122
						206	9									
07	15314 X	13171	-0-	-2143	-0-	699	1	12182	3	N	264	328	1			58
						290	9									
08	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	94					152

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

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
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					125
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3319	2	6	9	N	5					130

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6851	#	5297	-0-	-1554	-0-	5209	2	88	9	N	80					174
08	6448	#	4455	-0-	-1993	-0-	4356	2	99	9	N	90					264

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
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
07	4278	#	3079	-0-	-1199	-0-	3022	2	57	9	N	52					156
08	4278	#	878	-0-	-3400	-0-	858	2	20	9	N	18					174

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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
07	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	401	1	5035	2	Y	37	42	1			12
							41	9									
08	4929	#	4596	-0-	-333	-0-	388	1	4187	2	Y	19					31
							21	9									

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3472	#	1747	-0-	-1725	-0-	436	1	1303	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	4526	R	4526	-0-	-0-	-0-	607	1	3900	2	Y	17	17	1			1
							19	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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

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
07	461 X	-0-	-0-	-461	-0-					Y	-0-					209
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					209

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2002 X	290	-0-	-1712	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					11
*08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	61	1	95	2	Y	-0-					11
						224	3									

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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
07	1110	X	181	-0-	-929	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					6
*08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					6
							138	3									

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
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
07	767	X	161	-0-	-606	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					3
*08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					3
							107	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
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
07	1620	X	282	-0-	-1338	-0-	49	1	233	2	Y	-0-					5
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	54	1	83	2	Y	-0-					5
							197	3									

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
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
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
07	2872	X	688	-0-	-2184	-0-	119	1	569	2	Y	-0-					14
*08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-					14
							315	3									

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
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
07	1599	X	380	-0-	-1219	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					6
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	82	1	126	2	Y	-0-					6
							298	3									

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
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
07	739	X	109	-0-	-630	-0-	19	1	90	2	Y	-0-					2
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	Y	-0-					2
							75	3									

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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

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
07	1469	X	295	-0-	-1174	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					5
*08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	Y	-0-					5
							203	3									

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

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									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	293	2	Y	108	120	1			61
							119	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					61

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	47	1	55	2	Y	7					332
							8	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	Y	595	423	1			504
							655	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	432	1	1243	2	Y	602	699	1			407
							662	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	509	566	1			350
							560	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	434	1	1143	2	Y	522	564	1			308
							574	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					308

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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	103	1	1178	2	Y	-0-					205
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

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	1	376	2	N	38					202
							42	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	17	1	193	2	N	-0-					202
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	14					216
							15	9									
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	368	2	N	10					226
							11	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 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	730 146	1 9	8605	2	N	133	192	1			142
04	9510	X	8799	-0-	-711	-0-	666 149	1 9	7984	2	N	135	192	1			85
05	9827	X	8738	-0-	-1089	-0-	642 140	1 9	7956	2	N	127					212
06	9210	X	8626	-0-	-584	-0-	670 132	1 9	7824	2	N	120	186	1			146
07	9486	X	8700	-0-	-786	-0-	694 103	1 9	7903	2	N	94					240
08	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	686 124	1 9	8575	2	N	113	192	1			161

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					15
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	134 40	1 9	1585	2	N	36	192	1			159
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	129 14	1 9	1551	2	N	13					172
05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	117 41	1 9	1445	2	N	37					209
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120 46	1 9	1405	2	N	42					251
07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	125 34	1 9	1421	2	N	31					282
08	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	127	1	1584	2	N	-0-					282

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
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
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					70
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

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									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	N	12					158
							13	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	122	1	1527	2	N	97					255
							107	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

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
07	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	108	1	1235	2	N	2					256
							2	9									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	121	1	1519	2	N	-0-					256

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

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									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	295	1	3360	2	N	15					86
							17	9									
*08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	277	1	3466	2	N	32					118
							35	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	104	1	1420	2	N	5					215
							6	9									
08	1953	N	1293	-0-	-660	-0-	71	1	1214	2	N	7					222
							8	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	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

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									
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	46	1	619	2	N	23					61
							25	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	32	1	541	2	N	27					88
							30	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
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									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	429	2	N	17					136
							19	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	44	1	551	2	N	18					154
							20	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	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
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									
07	1147	N	668	-0-	-479	-0-	44	1	600	2	N	22					202
							24	9									
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	40	1	686	2	N	-0-					202

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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	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
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									
07	496	N	83	-0-	-413	-0-	6	1	77	2	N	-0-					241
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					241

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	620	X	219	-0-	-401	-0-	15	1	202	2	N	2					231
							2	9									
*08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	275	2	N	13					244
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	30	1	145	3	N	3					125
							3	9									
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	286	1	801	2	N	200	146	1			179
							220	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5301	X	5204	-0-	-97	-0-	416	1	4740	2	N	44	190	1			127
							48	9									
*08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	422	1	5278	2	N	126					253
							139	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	155	1	1764	2	N	4					163
							4	9									
*08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1899	2	N	32					195
							35	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
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
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					123
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					123

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

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									
07	558	X	494	-0-	-64	-0-	33	1	450	2	N	10					105
							11	9									
08	558	X	333	-0-	-225	-0-	18	1	302	2	N	12					117
							13	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

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									
07	558	X	518	-0-	-40	-0-	35	1	479	2	N	4					146
							4	9									
*08	620	X	452	-0-	-168	-0-	25	1	423	2	N	4					150
							4	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

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									
07	1953	X	1135	-0-	-818	-0-	78	1	1057	2	N	-0-					163
08	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					163

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
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-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

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									
07	1085	X	987	-0-	-98	-0-	79	1	894	2	N	13					172
							14	9									
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	78	1	982	2	N	15					187
							17	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

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									
07	837	X	652	-0-	-185	-0-	52	1	594	2	N	5					239
							6	9									
08	837	X	702	-0-	-135	-0-	51	1	637	2	N	13					252
							14	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	450	1	5304	2	N	126	189	1			152
							139	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	435	1	5215	2	N	110	192	1			70
							121	9									
05	5797	X	5735	-0-	-62	-0-	421	1	5212	2	N	93					163
							102	9									
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	458	1	5350	2	N	126	191	1			98
							139	9									
07	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	416	1	4732	2	N	102					200
							112	9									
08	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	410	1	5128	2	N	134	191	1			143
							147	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2177	-0-	-1791	-0-	167	1	1969	2	N	37					218
							41	9									
04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	245	1	2934	2	N	63	192	1			89
							69	9									
05	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	219	1	2712	2	N	53					142
							58	9									
06	3540	X	2760	-0-	-780	-0-	214	1	2500	2	N	42					184
							46	9									
07	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	231	1	2629	2	N	50					234
							55	9									
08	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	236	1	2958	2	N	72					306
							79	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2303	-0-	-1987	-0-	2209	2	94	9	N	85					140
07	4433	X	2640	-0-	-1793	-0-	2565	2	75	9	N	68	187	1			21
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3654	2	101	9	N	92	26	1			87

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
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	1803	-0-	-1437	-0-	1735	2	68	9	N	62					75
07	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	2016	2	86	9	N	78					153
08	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1674	2	53	9	N	48	151	1			50

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
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
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					227
08	1612	X	659	-0-	-953	-0-	630	2	29	9	N	26					253

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
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
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					83
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	N	30					113

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

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
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
08	527	N	228	-0-	-299	-0-	185	2	43	9	N	39					108

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	13028		13028	-0-	-0-	-0-	707	1	9606	2	N	2468	2481	1	244
							2715	9							
08	7347		17515	-0-	10168	10168	799	1	13580	2	N	2851	2862	1	233
							3136	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	EOM BALANCE
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
07	3596	#	3510	-0-	-86	-0-	3506	2	4	9	Y	4			54
08	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			54

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27120	X	17620	-0-	-9500	-0-	914	1	16372	2	Y	304	314	1			29
							334	9									
*10	25885	X	16566	-0-	-9319	-0-	813	1	15455	2	Y	271	252	1			48
							298	9									
*11	22890	X	13289	-0-	-9601	-0-	769	1	12255	2	Y	241	245	1			44
							265	9									
*12	21142	X	11903	-0-	-9239	-0-	758	1	10877	2	Y	244	238	1			50
							268	9									
*01	20150	X	9786	-0-	-10364	-0-	703	1	8885	2	Y	180	216	1			14
							198	9									
*02	14588	X	8068	-0-	-6520	-0-	676	1	7232	2	Y	145	137	1			22
							160	9									
*03	16151	X	7378	-0-	-8773	-0-	718	1	6525	2	Y	123	124	1			21
							135	9									
*04	13290	X	7385	-0-	-5905	-0-	560	1	6694	2	Y	119	130	1			10
							131	9									
*05	11904	X	6857	-0-	-5047	-0-	580	1	6168	2	Y	99	93	1			16
							109	9									
*06	9480	X	6017	-0-	-3463	-0-	459	1	5461	2	Y	88	87	1			17
							97	9									
*07	8928	X	5062	-0-	-3866	-0-	472	1	4521	2	Y	63	57	1			23
							69	9									
*08	7626	X	3465	-0-	-4161	-0-	305	1	3103	2	Y	52	60	1			15
							57	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
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									
07	8308	X	5464	-0-	-2844	-0-	722	1	4679	2	N	57	177	1			91
							63	9									
08	8308	X	2713	-0-	-5595	-0-	304	1	2343	2	N	60					151
							66	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77490	X	62783	-0-	-14707	-0-	1531 1725	1 9	59527	2	Y	1568	1540	1			150
*10	75671	X	64657	-0-	-11014	-0-	1568 1690	1 9	61399	2	Y	1536	1412	1			274
*11	67110	X	63407	-0-	-3703	-0-	1560 1824	1 9	60023	2	Y	1658	1631	1			301
*12	64883	X	64852	-0-	-31	-0-	1627 2121	1 9	61104	2	Y	1928	1833	1			396
*01	64883	X	59280	-0-	-5603	-0-	1597 1736	1 9	55947	2	Y	1578	1851	1			123
*02	59164	X	56757	-0-	-2407	-0-	1471 1618	1 9	53668	2	Y	1471	1370	1			224
*03	65503	X	62117	-0-	-3386	-0-	1644 1800	1 9	58673	2	Y	1636	1583	1			277
*04	63390	X	63152	-0-	-238	-0-	1501 1773	1 9	59878	2	Y	1612	1753	1			136
*05	64852	X	63372	-0-	-1480	-0-	1562 1594	1 9	60216	2	Y	1449	1347	1	3	7	235
*06	60810	X	55825	-0-	-4985	-0-	1218 1564	1 9	53043	2	Y	1422	1384	1			273
*07	65255	X	56720	-0-	-8535	-0-	1619 1389	1 9	53712	2	Y	1263	1077	1	1	7	458
*08	62062	X	32614	-0-	-29448	-0-	1155 949	1 9	30510	2	Y	863	1072	1			249

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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 (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

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									
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	806	1	1833	2	N	48					181
							53	9									
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	598	1	1858	2	N	39					220
							43	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	96	1	916	3	N	61	71	1			50
							67	9									
08	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	301	1	199	3	N	2					52
							2	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

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									
07	11098	X	7292	-0-	-3806	-0-	685	1	6537	3	N	64	71	1			45
							70	9									
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					45

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

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

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	570	1	2132	2	Y	112	181	1			67
							123	9									
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	423	1	1651	2	Y	79					146
							87	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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	1276	-0-	-584	-0-	156	1	1094	2	Y	24	9	1			15
							26	9									
*07	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	67	1	1016	2	Y	23	1	7			37
							25	9									
08	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	58	1	949	2	Y	34	42	1			29
							37	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
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									
07	11067	X	9989	-0-	-1078	-0-	730	1	8978	2	Y	255	211	1	1	7	154
							281	9									
08	10571	X	7522	-0-	-3049	-0-	584	1	6862	2	Y	69	111	1			112
							76	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*07	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	148	1	1171	2	Y	130	82	1	2	8	187
							143	9									
08	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	143	1	918	2	Y	146	184	1			149
							161	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
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									
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	127	1	1145	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
08	1519	N	897	-0-	-622	-0-	86	1	778	2	Y	30	35	1			16
							33	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
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									
07	4278	X	3001	-0-	-1277	-0-	277	1	2704	2	N	18					241
							20	9									
08	4123	X	1056	-0-	-3067	-0-	169	1	592	2	N	268	191	1			318
							295	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
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									
07	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	130	1	4349	2	Y	189	156	1			114
							208	9									
08	4991	X	3339	-0-	-1652	-0-	99	1	3185	2	Y	50	83	1			81
							55	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
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									
07	6665	X	2564	-0-	-4101	-0-	328	1	2061	2	Y	159	1	7			278
							175	9									
08	7750	X	354	-0-	-7396	-0-	66	1	282	2	Y	5					283
							6	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
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	4519	-0-	-1871	-0-	555 78	1 9	3886	2	Y	71	168	1			43
07	5952	X	4484	-0-	-1468	-0-	274 83	1 9	4127	2	Y	75	1	8			117
08	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	197 106	1 9	3194	2	Y	96	132	1			81

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	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

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
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	124 17	1 9	189	2	N	15					100
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	337	2	N	7					107

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

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-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	555 1	3481	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3186	-0-	-1154	-0-	602 1	2584	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

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-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	196 1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	674	-0-	-1031	-0-	91 1	583	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	124 1 189 9	4128	2	N	172	189	1			154
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	120 1 179 9	3599	2	N	163	178	1	3	8	136
05	5518	X	3131	-0-	-2387	-0-	124 1 136 9	2871	2	N	124	192	1			68
06	5130	X	2926	-0-	-2204	-0-	120 1 123 9	2683	2	N	112					180
07	4929	X	3101	-0-	-1828	-0-	124 1 108 9	2869	2	N	98	175	1			103
08	4433	X	2441	-0-	-1992	-0-	92 1 92 9	2257	2	N	84					187

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1429	-0-		-28	-0-	232 107	1 9	1090	2	Y	97	130	1			117
04	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	146 153	1 9	1337	2	Y	139	145	1			111
05	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	198 162	1 9	1355	2	Y	147	160	1			98
06	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	182 188	1 9	1305	2	Y	171	78	1	1	8	190
*07	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	159 120	1 9	1261	2	Y	109	110	1	2	8	187
08	1674	N	1194	-0-		-480	-0-	144 127	1 9	923	2	Y	115	184	1			118

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	9812	-0-		-1968	-0-	449 913	1 9	8450	2	Y	830	737	1			277
04	9900	X	9267	-0-		-633	-0-	753 983	1 9	7531	2	Y	894	946	1	4	8	221
05	10416	X	9411	-0-		-1005	-0-	789 893	1 9	7729	2	Y	812	712	1	5	8	316
06	10080	X	8604	-0-		-1476	-0-	782 601	1 9	7221	2	Y	546	554	1	1	8	307
07	10416	X	8861	-0-		-1555	-0-	811 741	1 9	7309	2	Y	674	686	1	5	7	290
08	9827	X	6791	-0-		-3036	-0-	625 534	1 9	5632	2	Y	485	525	1			250

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57846	X	20609	-0-		-37237	-0-	2367 283	1 9	17959	2	N	257	178	1			202
04	50190	X	21613	-0-		-28577	-0-	2230 278	1 9	19105	2	N	253	357	1			98
05	43958	X	21453	-0-		-22505	-0-	2395 303	1 9	18755	2	N	275	189	1	5	8	179
06	30930	X	19213	-0-		-11717	-0-	2309 219	1 9	16685	2	N	199	158	1			220
07	22320	X	18307	-0-		-4013	-0-	2197 174	1 9	15936	2	N	158	172	1			206
08	22320	X	12429	-0-		-9891	-0-	1598 194	1 9	10637	2	N	176	176	1			206

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66761	X	66761	-0-		-0-	-0-	868 1208	1 9	64685	2	N	1098	1120	1	3	8	382
04	60137	X	60137	-0-		-0-	-0-	840 989	1 9	58308	2	N	899	1092	1			189
05	69231	X	69231	-0-		-0-	-0-	868 982	1 9	67381	2	N	893	933	1			149
06	46930	X	46930	-0-		-0-	-0-	840 702	1 9	45388	2	N	638	537	1			250
07	44780	X	44780	-0-		-0-	-0-	372 689	1 9	43719	2	N	626	728	1			148
08	36084	X	31313	-0-		-4771	-0-	282 508	1 9	30523	2	N	462	355	1			255

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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6541	X	116	-0-	-6425	-0-	2	1	114	2	N	-0-					31
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					40
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	23	2	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	5	1	6	2	Y	1					8
							1	9									

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
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
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	85	1	56	2	Y	4					10
							4	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	2	2	Y	2					6
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

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
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
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	10	1	7	2	Y	6					21
							7	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	2	2	Y	8					29
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

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-
07	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

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									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1787	1	3308	3	Y	804	736	1			435
							884	9									
*08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1294	1	2710	3	Y	516	731	1			220
							568	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					11
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					11

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	987	N	2370	-0-	1383 B	-0-	244	1	2123	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	176	1	2271	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	9812	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-						30
08	4650	6970	-0-	2320	2320	6970	2			N	-0-						30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-						-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-						-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-						-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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

03	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

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-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

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-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	3100	N	4033	-0-	933	1089	283	1	3750	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3188	-0-	88	1177	290	1	2898	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
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-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	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
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-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	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
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-
07	3100	N	3821	-0-	721	721	268	1	3553	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3020	-0-	-80	641	274	1	2746	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
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	68	-0-	-52	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

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	1065	-0-	-795	-0-	901	1	164	9	Y	149	102	1			141
07	1922	X	1005	-0-	-917	-0-	884	1	121	9	Y	110	156	1			95
08	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	1018	1	85	9	Y	77	49	1			123

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	260	1	1014	2	Y	49	49	1			21
							54	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	Y	49	50	1			20
							54	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	125	1	171	2	Y	37	33	1			24
							41	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

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	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	817	1	16	2	Y	126	139	1			28
							139	9									
07	1798	N	815	-0-	-983	-0-	674	1	141	9	Y	128	72	1			84
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	782	1	119	9	Y	108	73	1			119

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	462	-0-	-138	-0-	443	1	19	9	Y	17	26	1			18
07	961	N	340	-0-	-621	-0-	311	1	12	2	Y	15	20	1			13
							17	9									
08	744	N	100	-0-	-644	-0-	37	1	50	2	Y	12	20	1			5
							13	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

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	88	-0-	-152	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1355	-0-	-505	-0-	971	1	384	9	Y	349	347	1			149
07	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	982	1	373	9	Y	339	348	1			140
08	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1132	1	169	2	Y	259	234	1			165
							285	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

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

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	559 140	1 9	240	2	Y	127	130	1			24
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552 54	1 9	203	2	Y	49	54	1			19
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	516 62	1 9	159	2	Y	56	53	1			22
06	900	#	567	-0-	-333	-0-	401 59	1 9	107	2	Y	54	53	1			23
07	930	#	599	-0-	-331	-0-	408 56	1 9	135	2	Y	51	53	1			21
08	930	#	513	-0-	-417	-0-	440 43	1 9	30	2	Y	39	35	1			25

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7533		6423	-0-	-1110	-0-	6415	2	8	9	N	7					169
08	7254	#	5197	-0-	-2057	-0-	5196	2	1	9	N	1					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

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

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									
07	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	184	1	2016	2	Y	6					36
							7	9									
08	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	156	1	2013	2	Y	2					38
							2	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

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									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	2					14
							2	9									
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	301	2	Y	1					15
							1	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
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									
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	97	1	1068	2	Y	-0-					17
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	1					14
							1	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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	2150	-0-	-5980	-0-	2128	3	22	9	N	20					787
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					787
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					787

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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	8108	-0-	-412	-0-	7943	3	165	9	N	150	182	1			131
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7676	3	165	9	N	150	180	1			101
08	8649	X	6107	-0-	-2542	-0-	5977	3	130	9	N	118					219

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
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	10496	-0-	-544	-0-	10225	3	271	9	N	246	183	1			224
07	11408	X	10408	-0-	-1000	-0-	10138	3	270	9	N	245	358	1			111
08	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	7682	3	212	9	N	193	189	1			115

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
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	2025	-0-	-135	-0-	1997	3	28	9	N	25					110
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1984	3	29	9	N	26					136
08	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1484	3	21	9	N	19					155

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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	4999	-0-	-2261	-0-	4900	3	99	9	N	90	177	1			70
07	6820	X	4651	-0-	-2169	-0-	4539	3	112	9	N	102					172
08	6138	X	3317	-0-	-2821	-0-	3242	3	75	9	N	68	189	1			51

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

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	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

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	1043	-0-	-277	-0-	1037	3	6	9	Y	5					237
07	1457 N	937	-0-	-520	-0-	928	3	9	9	Y	8					245
08	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	1090	3	8	9	Y	7					252

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

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	434	-0-	-286	-0-	412	3	22	9	Y	20					133
07	527 N	369	-0-	-158	-0-	333	3	36	9	Y	33					166
08	682 N	251	-0-	-431	-0-	218	3	33	9	Y	30					196

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	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

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									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	438	2	Y	51	35	1			69
							56	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	71	1	269	2	Y	21	21	1			69
							23	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

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									
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	369	1	1957	2	Y	95	65	1			66
							105	9									
08	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	364	1	1382	2	Y	71	72	1			65
							78	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	463 108	1 9	1753	2	Y	98	131	1			89
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	447 107	1 9	1853	2	Y	97	64	1			122
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	477 102	1 9	1699	2	Y	93	136	1			79
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398 108	1 9	1709	2	Y	98	79	1			98
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	401 121	1 9	2128	2	Y	110	76	1			132
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	418 96	1 9	1589	2	Y	87	89	1			130

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3					131
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	224	3	3	9	Y	3					134
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					134

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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									
07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	545	1	5652	3	Y	-0-					13
*08	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	635	1	5663	3	Y	14	1	1	13	8	13
						15	9									

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

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									
07	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	323	1	3343	3	N	-0-					50
08	4278 X	3813	-0-	-465	-0-	383	1	3413	3	N	15	11	1	3	8	51
						17	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	N	26	26	8			-0-
						29	9									
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	N	35	35	8			-0-
						39	9									
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	3	N	26	26	8			-0-
						29	9									
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	72	1	821	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	1085 N	946	-0-	-139	-0-	82	1	863	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	88	1	943	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	55	55	8			37
							61	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	72	72	8			37
							79	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	55	55	8			37
							61	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	6	6	8			37
							7	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	5	5	8			37
							6	9									
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	43	43	8			37
							47	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	Y	92	130	1	3	8	10
							101	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	87	70	1	6	8	21
							96	9									
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194	1	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
							42	9									
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114	1	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19
							39	9									
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	209	1	2168	3	Y	12					31
							13	9									
08	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	143	1	1272	3	Y	22	37	1	6	8	10
							24	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7

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
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									
07	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	193	1	2002	3	N	7					124
							8	9									
08	4123	X	934	-0-	-3189	-0-	92	1	819	3	N	21	79	1	3	8	63
							23	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3317	X	1681	-0-	-1636	-0-	148	1	1533	3	N	-0-					66
*08	3317	X	1712	-0-	-1605	-0-	166	1	1484	3	N	56	99	1	3	8	20
							62	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	478	1	4950	3	Y	1					71
							1	9									
08	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	537	1	4784	3	Y	40	34	1	3	8	74
							44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2914	X	1552	-0-	-1362	-0-	137	1	1415	3	N	-0-					10
08	2914	X	1729	-0-	-1185	-0-	174	1	1552	3	N	3	3	8			10
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	213	1	2209	3	N	-0-					22
08	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	264	1	2352	3	N	2	2	8			22
							2	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	620	X	617	-0-	-3	-0-	54	1	563	3	N	-0-					-0-
08	620	X	611	-0-	-9	-0-	61	1	548	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 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
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-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	-0-					-0-

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
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
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
08	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	150	1	1923	2	Y	6					11
							7	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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-
07	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

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
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	150	1	2283	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	166	1	2134	2	Y	6					7
							7	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

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									
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	205	1	3110	2	Y	19	32	1			14
							21	9									
08	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	201	1	2593	2	Y	5					19
							6	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					13
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	20	12	1			21
							22	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					13
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	36	1	704	2	Y	20	12	1			21
							22	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					43
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	19	23	1			39
							21	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	18856	X	4721	-0-	-14135	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					43
08	4774	X	3563	-0-	-1211	-0-	356	1	3160	2	Y	43					-0-
							47	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3363	-0-	3363	7070	465	1	2851	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		3153	-0-	3153	10223	306	1	2847	2	Y	-0-					43
07	15437	X	5214	-0-	-10223	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					43
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3559	2	Y	43					-0-
							47	9									

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3089	-0-	3089	6027	427	1	2615	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		2937	-0-	2937	8964	285	1	2652	2	Y	-0-					43
*07	11954	X	2990	-0-	-8964	-0-	252	1	2738	2	Y	-0-					43
08	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	230	1	2040	2	Y	43					-0-
							47	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1707	-0-	1707	3240	233	1	1427	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		1649	-0-	1649	4889	160	1	1489	2	Y	-0-					43
07	6629	X	1740	-0-	-4889	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					43
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	43					-0-
							47	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	948	1	4061	3	N	25					110
							28	9									
08	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	991	1	3732	3	N	22					132
							24	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2108	X	1128	-0-	-980	-0-	214	1	914	3	N	-0-					84
08	1519	X	418	-0-	-1101	-0-	88	1	330	3	N	-0-					84

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	994	1	4256	3	N	15					190
							17	9									
08	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	1110	1	4180	3	N	14					204
							15	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

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
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

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	-0-	-0-	-60630	-0-					N	150	151	1			77
*07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					133
*08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	502	-0-	502	1758	502	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	523	-0-	523	2281	523	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	348	-0-	348	2629	348	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	263	-0-	263	2892	263	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	217	-0-	217	3109	217	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	311	-0-	311	3420	311	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	304	-0-	304	3724	304	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	30	-0-	30	3754	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3754					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

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										
07	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	84	1	3538	3	Y	3						18
							3	9										
08	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	76	1	3415	3	Y	9	1	1	2	8		24
							10	9										

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	19	1	245	2	N	1					1
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	22	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	17	1	757	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

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
07	682	X	105	-0-	-577	-0-	2	1	103	3	N	-0-					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	5	1	216	3	N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	282	1	6370	2	Y	171	189	1			385
							188	9									
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5636	2	Y	100	172	1			313
							110	9									
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230	1	6922	2	Y	101	160	1			254
							111	9									
06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224	1	5904	2	Y	23	117	1			160
							25	9									
07	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	257	1	5282	2	Y	157					317
							173	9									
08	7254	X	5095	-0-	-2159	-0-	248	1	4825	2	Y	20	120	1			217
							22	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	98	1	4400	3	N	28	2	8			70
						31	9									
04	4530 X	4493	-0-	-37	-0-	96	1	4393	3	N	4	4	8			70
						4	9									
05	4681 X	4491	-0-	-190	-0-	92	1	4398	3	N	1	1	8			70
						1	9									
06	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	88	1	4144	3	N	1	1	8			70
						1	9									
07	4650 X	4124	-0-	-526	-0-	95	1	4029	3	N	-0-					70
08	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	88	1	3920	3	N	1	1	8			70
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	12	1			21

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 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
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	174 17	1 9	8342	3	Y	15	15	1	7	8	3
06	8610	X	7002	-0-	-1608	-0-	145 6	1 9	6851	3	Y	5					8
07	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	176 11	1 9	7419	3	Y	10	5	8			13
*08	8804	X	7356	-0-	-1448	-0-	160 22	1 9	7174	3	Y	20	19	1	10	8	4

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

03	14012 X	12450	-0-	-1562	-0-	271 1 11 9	12168 3	Y	10	9 8						1
04	12930 X	12180	-0-	-750	-0-	259 1 11 9	11910 3	Y	10	2 1		8 8				1
05	13330 X	12371	-0-	-959	-0-	252 1 6 9	12113 3	Y	5	5 8						1
06	12060 X	11508	-0-	-552	-0-	238 1 1 9	11269 3	Y	1	1 8						1
07	12586 X	11483	-0-	-1103	-0-	266 1	11217 3	Y	-0-							1
08	12586 X	11060	-0-	-1526	-0-	242 1 7 9	10811 3	Y	6	2 1		3 8				2

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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											
07	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-							13
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	62	1	1212	2	Y	20	12	1					21
							22	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	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

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

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	4967	-0-	-553	-0-	103	1	4862	3	Y	2							3
							2	9											
07	5487	X	4944	-0-	-543	-0-	114	1	4828	3	Y	2							5
							2	9											
*08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	91	1	4081	3	Y	8	7	1	4	8			2
							9	9											

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5353	-0-	-351	-0-	109	1	5214	3	Y	27	30	1	12	8	6
							30	9									
06	5370	X	5053	-0-	-317	-0-	104	1	4941	3	Y	7					13
							8	9									
07	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	114	1	4834	3	Y	7					20
							8	9									
*08	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	104	1	4654	3	Y	18	25	1	9	8	4
							20	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

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-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

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									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 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
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	59	1	2822	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	58	1	2731	3	Y	4					7
							4	9									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	Y	6					13
							7	9									
*08	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	58	1	2586	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8587	X	7463	-0-	-1124	-0-	172	1	7276	3	Y	14					97
							15	9									
08	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	155	1	6919	3	Y	45	6	1	3	8	133
							50	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	90	1	4040	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	81	1	3711	3	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	81	1	3898	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	77	1	3635	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	85	1	3606	3	Y	-0-					1
08	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	74	1	3311	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	44	1	1964	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	43	1	1965	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	39	1	1877	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	38	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	39	1	1747	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					1
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

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									
07	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	120	1	5085	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	108	1	4846	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

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									
07	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	83	1	3508	3	N	1					40
							1	9									
08	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	77	1	3449	3	N	36	32	1	1	8	43
							40	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	N	-0-					30

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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									
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					26
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	9	8	1			27
							10	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	Y	-0-					41
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	14	1	629	3	Y	2	2	8			41
							2	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

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-
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	24	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					16
*08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2881	3	Y	4	1	1	3	8	16
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7524	-0-	-629	-0-	153	1	7341	3	Y	27	18	1	17	8	4
							30	9									
06	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	146	1	6933	3	Y	7	2	8			9
							8	9									
07	7936	X	6933	-0-	-1003	-0-	160	1	6766	3	Y	6	3	8			12
							7	9									
*08	7750	X	6723	-0-	-1027	-0-	146	1	6532	3	Y	41	14	1	37	8	2
							45	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	104	1	4394	3	Y	-0-					-0-
*08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	94	1	4202	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	3	N	-0-					-0-
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

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
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	106	1	1615	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	79	1	1018	2	Y	4					8
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

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
07	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	187	1	2844	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2522	2	Y	6					18
							7	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	54	90	1			38
							59	9									
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	759	2	Y	58					96
							64	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	311	-0-	311	528	311	2			Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	304	-0-	304	832	304	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	30	-0-	30	862	30	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862					Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

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									
07	2976 N	447	-0-	-2529	-0-	21	1	423	2	Y	3					4
						3	9									
08	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					4

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	163	1	3352	2	Y	3					5
							3	9									
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	3104	2	Y	-0-					5

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	89	1	3739	3	N	-0-					13
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	94	1	4187	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	2666	X	38	-0-	-2628	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	80	-0-	-416	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	197	1	8843	3	Y	10	10	8			5
							11	9									
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	181	1	8333	3	Y	21	16	8			10
							23	9									
05	9238	X	8879	-0-	-359	-0-	181	1	8681	3	Y	15	15	1	7	8	3
							17	9									
06	8940	X	8005	-0-	-935	-0-	165	1	7834	3	Y	5					8
							6	9									
07	9238	X	8327	-0-	-911	-0-	192	1	8129	3	Y	5					13
							6	9									
*08	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	168	1	7507	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1116	X	878	-0-	-238	-0-	19	1	855	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	17	1	773	3	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	15	1	734	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	15	1	701	3	Y	2					3
							2	9									
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	16	1	668	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
*08	744	N	680	-0-	-64	-0-	15	1	650	3	Y	14	9	1	7	8	3
							15	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	52	1	2355	3	Y	10	10	8			1
							11	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2502	3	Y	25	16	8			10
							28	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2612	3	Y	14	15	1	7	8	2
							15	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	53	1	2514	3	Y	-0-					2
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	58	1	2451	3	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	52	1	2344	3	Y	5	3	1	4	8	1
							6	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

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

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	1416	-0-	1416	103041	29 1 89 9	1298 3	Y	81	13 1	53 8	22
04	SWR 10	1523	-0-	1523	104564	30 1 107 9	1386 3	Y	97	36 1	60 8	23
05	SWR 10	1595	-0-	1595	106159	32 1 20 9	1543 3	Y	18	34 1		7
06	SWR 10	1481	-0-	1481	107640	30 1 11 9	1440 3	Y	10			17
07	SWR 10	1408	-0-	1408	109048	32 1 12 9	1364 3	Y	11			28
*08	SWR 10	1426	-0-	1426	110474	29 1 105 9	1292 3	Y	95	34 1	85 8	4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

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

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

*09	DLQ G-10	339	-0-	339	2432	339	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	624	-0-	624	3056	624	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	523	-0-	523	3579	523	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	390	-0-	390	3969	390	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	30	-0-	30	3999	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	532	N	283	-0-	-249	-0-	17	1	251	2	Y	14					28
							15	9									
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									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	3					5
							3	9									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					5

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

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									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	3					110
							3	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					110

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	3					4
							3	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	35	1	784	2	Y	-0-					18
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	2	Y	-0-					18
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4311	2	Y	2					2
							2	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	214	1	4388	2	Y	4					6
							4	9									
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	259	1	5046	2	Y	-0-					6

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	368	2	Y	3					4
							3	9									
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	649	3	Y	2	2	8			-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	25	1 2 9	486	3	Y	2	2	8			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1 3 9	677	3	Y	3	3	8			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	539	-0-	-205	-0-	46	1 1 9	492	3	Y	1	1	8			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	1578	3	Y	2	2	8			26
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	1415	3	Y	4	4	8			26
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	1490	3	Y	3	3	8			26
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	111	1	1257	3	Y	-0-					26
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	130	1	1372	3	Y	-0-					26
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	124	1 1 9	1325	3	Y	1	1	8			26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	595	3	Y	5	3	8			2
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	509	3	Y	6	6	8			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1 6 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
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					2
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	15	1	804	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	31	1	595	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	65	1	718	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					3
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	3	Y	-0-					3
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	65	1	693	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					17
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	78	1	831	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	15	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1	719	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	60	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					61
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					61
05	775	N	314	-0-	-461	-0-	6	1	306	3	N	2	2	8			61
							2	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					61
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					61
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	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

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	676	2	Y	1					1
							1	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	3					4
							3	9									
08	806	X	634	-0-	-172	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	10 2	1 9	527	3	Y	2	2	8			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	1360	3	Y	4	4	8			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	882	3	Y	3	3	8			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	437	3	Y	1	1	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	18 1	1 9	185	3	N	1	1	8			16
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	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
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
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-					24
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3100	N	4773	-0-	1673	6306	104 14	1 9	4655	3	Y	13	35	1	3	8	11
04	10687	X	4381	-0-	-6306	-0-	93 9	1 9	4279	3	Y	8	4	8			15
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	2669	3	Y	8	3	8			20
06	5910	X	1680	-0-	-4230	-0-	35 3	1 9	1642	3	Y	3					23
07	6107	X	1579	-0-	-4528	-0-	36 4	1 9	1539	3	Y	4					27
08	4774	X	1569	-0-	-3205	-0-	34 6	1 9	1529	3	Y	5	1	8			31

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

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-
07	1116	N	586	-0-	-530	-0-	14	1	572	3	N	-0-						-0-
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	3	N	1	1	8				-0-
							1	9										

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

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
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	3	N	-0-							10
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	3	N	-0-							10

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

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											
07	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	97	1	4113	3	Y	9							58
							10	9											
*08	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	88	1	3917	3	Y	9							67
							10	9											

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

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											
07	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	51	1	2166	3	Y	7							45
							8	9											
*08	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	51	1	2273	3	Y	6							51
							7	9											

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	424	1	2680	3	N	195	156	1			250
							215	9									
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	428	1	2126	3	N	153	311	1			92
							168	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12525 - 12619

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									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	433	1	2735	3	N	42	34	1			55
							46	9									
*08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	435	1	2160	3	N	34	68	1			21
							37	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12460 - 12552

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-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	3	N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	222	1	1104	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2759	#	2502	-0-	-257	-0-	58 1	1 9	2443	3	N	1					152
08	2759	#	2562	-0-	-197	-0-	55 42	1 9	2465	3	N	38	27	1			163

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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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

03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620	1	4250	2	N	10						242
							11	9										
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560	1	3546	2	N	47						289
							52	9										
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	2	N	8						297
							9	9										
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	580	1	3079	2	N	19						316
							21	9										
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	620	1	4239	2	N	79	196	1				199
							87	9										
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	620	1	4084	2	N	26						225
							29	9										

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1060	-0-	-273	-0-	23 21	1 9	1016	3	N	19	190	1	3	8	35
04	1290	X	919	-0-	-371	-0-	19 42	1 9	858	3	N	38	6	8			67
05	1333	X	834	-0-	-499	-0-	17 12	1 9	805	3	N	11	4	8			74
06	1260	X	754	-0-	-506	-0-	15 39	1 9	700	3	N	35					109
07	1302	X	722	-0-	-580	-0-	16 25	1 9	681	3	N	23					132
08	1054	X	716	-0-	-338	-0-	15 20	1 9	681	3	N	18	1	8			149

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	1164	3	Y	2	6	1			2
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	22	1	1026	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	21 1	1 9	1001	3	Y	1					3
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	21 6	1 9	1000	3	Y	5	6	1			2
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	22 1	1 9	920	3	Y	1					3
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	21	1	939	3	Y	-0-					3

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
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									
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	949	1	818	3	Y	20					83
							22	9									
*08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	945	1	684	3	Y	21					104
							23	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	57	1	2421	3	Y	1					9
							1	9									
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	52	1	2337	3	Y	2	1	8			10
							2	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

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-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

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									
07	6355	X	4964	-0-	-1391	-0-	114	1	4835	3	N	14					94
							15	9									
*08	5797	X	4766	-0-	-1031	-0-	104	1	4649	3	N	12					106
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4960	X	341	-0-	-4619	-0-	7	1	334	3	N	-0-					18
04	4800	X	239	-0-	-4561	-0-	5	1	234	3	N	-0-					18
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16	1	782	3	N	5	5	8			18
							6	9									
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	5	1	237	3	N	-0-					18
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					18
08	806	X	262	-0-	-544	-0-	5	1	223	3	N	31					49
							34	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	N	1	1	8			39
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	1	1	8			39
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	N	1	1	8			39
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	N	-0-					39
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	N	-0-					39
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	1	1	8			39
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	4					17
							4	9									
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	4					21
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

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
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					30
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	49	1	2219	3	N	46	3	8			88
							51	9									
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	N	73	6	8			155
							80	9									
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	43	1	2053	3	N	33	168	1	3	8	17
							36	9									
06	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	37	1	1742	3	N	-0-					17
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	63	1	2645	3	N	2	2	8			17
							2	9									
08	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	43	1	1908	3	N	4	4	8			17
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

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

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	833	-0-	-314	-0-	17 36	1 9	780	3	Y	33	1	8			67
04	870	N	629	-0-	-241	-0-	13 10	1 9	606	3	Y	9	2	8			74
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
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	11 1	1 9	448	3	Y	1	1	8			74
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-			-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	24 1 9		1097	3	Y	1	1	8			91
04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	22 1 9		1034	3	Y	1	1	8			91
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1 9		1063	3	Y	1	1	8			91
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22 1		1032	3	Y	-0-					91
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	24 1 9		997	3	Y	1					92
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21 1 2 9		951	3	Y	2	1	8			93

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	136	1	6108	3	N	11	11	8			65
							12	9									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	5870	3	N	151	185	1	9	8	22
							166	9									
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109	1	5240	3	N	7	4	8			25
							8	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	99	1	4704	3	N	2					27
							2	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	108	1	4544	3	N	5					32
							6	9									
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	103	1	4613	3	N	4	1	8			35
							4	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					2
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	94	1	4188	3	N	2	2	8			2
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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									
07	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	64	1	2688	3	N	-0-					20
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	60	1	2677	3	N	3	3	8			20
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4371 X	4135	-0-	-236	-0-	95	1	4034	3	N	5	5	8			22
						6	9									
*08	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	86	1	3833	3	N	10	18	1	10	8	4
						11	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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 #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

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

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

03	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	83 40	1 9	3723	3	N	36	11	8			144
04	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	76 29	1 9	3493	3	N	26	8	8			162
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	77 91	1 9	3702	3	N	83	3	8			242
06	3900	X	2148	-0-	-1752	-0-	44 6	1 9	2098	3	N	5	190	1			57
07	4030	X	937	-0-	-3093	-0-	22	1	915	3	N	-0-					57
08	3875	X	176	-0-	-3699	-0-	4 12	1 9	160	3	N	11	1	8			67

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

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-
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	81	1	3417	3	N	22					22
							24	9									
08	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	74	1	3292	3	N	1	1	8			22
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

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
07	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	461	1	19488	3	N	5					54
							6	9									
*08	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	418	1	18692	3	N	6					60
							7	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					33
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	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

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-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	942	3	Y	-0-					-0-
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	159	1	980	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	876	1	5603	3	Y	5					32
							6	9									
08	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	797	1	4917	3	Y	2	2	8			32
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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
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
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	4					25
							4	9									
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	51	1	317	3	Y	-0-					25

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
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
07	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	387	1	2477	3	Y	3					20
							3	9									
08	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	409	1	2522	3	Y	-0-					20

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
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
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	119	1	761	3	Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	132	1	815	3	Y	-0-					-0-

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
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-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	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
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-
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	37	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	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
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-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	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
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
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	147	1	939	3	Y	4					27
							4	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	153	1	945	3	Y	-0-					27

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
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-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	57	1	354	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	212	1	1309	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-

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
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
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	111	1	712	3	N	-0-					8
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610	3	N	-0-					8

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	78	1	496	3	N	-0-					17
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

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

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2790	X	512	-0-	-2278	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					20
08	1984	X	325	-0-	-1659	-0-	15	1	309	2	Y	1					21
							1	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

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									
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	32	1	579	2	Y	5					71
							6	9									
08	1550	N	975	-0-	-575	-0-	44	1	923	2	Y	7	51	1			27
							8	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

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									
07	3844	X	423	-0-	-3421	-0-	22	1	398	2	Y	3					57
							3	9									
08	2108	X	638	-0-	-1470	-0-	29	1	606	2	Y	3	39	1			21
							3	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	208	1	2703	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2852	X	1983	-0-	-869	-0-	132	1	1837	2	Y	13	8	1			8
							14	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
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									
07	10447	X	2338	-0-	-8109	-0-	123	1	2215	2	Y	-0-					53
08	10447	X	3846	-0-	-6601	-0-	174	1	3655	2	Y	15					68
							17	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	236	1	3065	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	2914	X	1680	-0-	-1234	-0-	112	1	1555	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

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

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	2855	N	2628	-0-	-227	-0-	202	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	167	1	2107	2	N	-0-					-0-
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	2018	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	X	271	-0-	-411	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
08	682	X	404	-0-	-278	-0-	71	1	333	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	1520	1	7123	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8407	-0-	-242	-0-	1483	1	6924	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	X	548	-0-	-599	-0-	96	1	452	2	N	-0-					-0-
08	930	X	448	-0-	-482	-0-	79	1	369	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

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

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	130 2	1 9	1647	2	Y	2	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	95 2	1 9	1424	2	Y	2	1	1			1
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-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	504	-0-	-1263	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	184	1	2972	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	5022	X	4957	-0-	-65	-0-	193	1	4762	2	Y	2					4
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

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
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	138	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	89	1	2195	2	Y	1					1
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	1269	2	N	-0-			-0-
08	775	N	81	-0-	-694	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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-
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	167	1	3770	2	Y	-0-			-0-
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

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-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

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-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

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-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	40	1	1032	2	N	-0-			-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	301	1	1036	2	N	-0-					-0-
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

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

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
08	837	N	706	-0-	-131	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

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
07	3565	X	2058	-0-	-1507	-0-	120	1	1937	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	64	1	1569	2	Y	2					5
							2	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

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-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	229	1	5881	2	N	-0-					-0-
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	193	1	4761	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

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-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32	1	796	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

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-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	255	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	251	1	3160	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

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-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	21	1	527	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	131	1	3361	2	N	-0-					-0-
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2871	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3130	-0-	30	444	182	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3072	-0-	-28	416	120	1	2951	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	59	1	1466	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	213	-0-	-717	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

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

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	79	1	2013	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	85	1	2086	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-				-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1991	2	Y	1				1
						1	9								
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	114	1	1886	2	Y	1				2
						1	9								
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	1				3
						1	9								

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	146	1	1845	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115	1	1710	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					1
06	1920	N	716	-0-	-1204	-0-	41	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	102	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2697	2	Y	1					1
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

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-
07	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	396	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

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

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

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

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3215	-0-	115	115	236	1	2976	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3044	X	2929	-0-	-115	-0-	184	1	2743	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168	1	2768	2	Y	1					3
							1	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	179	1	2963	2	Y	-0-	1	1			2
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	181	1	2925	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	116	1	2875	2	Y	1					3
							1	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

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

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

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

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

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

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

03	775	N	595	-0-	-180	-0-	44 1 9	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	31 1 9	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
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-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	1053	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

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-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	74	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	77	1	1898	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

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-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9		1078	2	Y	1					1
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9		1071	2	Y	1	2	1			-0-
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-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	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
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

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

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	970	-0-	-1200	-0-	970	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

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	1836	-0-	-54	-0-	100	1	1736	2	Y	-0-					1
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	67	1	1793	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	111	1	1835	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

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	4490	-0-	-880	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-					3
07	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	160	1	4265	2	Y	-0-					3
08	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	256	1	4240	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	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

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
07	48174 X	43096	-0-	-5078	-0-	43073	2	23	9	N	21					115
08	48174 X	36535	-0-	-11639	-0-	36505	2	30	9	N	27					142

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

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

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									
07	27122	27122	-0-	-0-	-0-	775	1	26092	2	N	232	384	1			115
						255	9									
08	27122 #	NO RPT	-0-	-27122	-0-					N	NO RPT					115

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

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									
07	14973	14474	-0-	-499	-0-	440	1	13722	2	N	284	241	1			82
						312	9									
08	14973	10073	-0-	-4900	-0-	9893	2	180	9	N	164	246	1			-0-

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

*02	4984	4903	-0-	-81	-0-	187	1	4644	2	N	65	67	1			16
						72	9									
*03	5518	5224	-0-	-294	-0-	161	1	4991	2	N	65	61	1			20
						72	9									
*04	5340	5138	-0-	-202	-0-	116	1	4961	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									
*07	5352 R	5352	-0-	-0-	-0-	165	1	5148	2	N	35	30	1			10
						39	9									
08	5487 #	3642	-0-	-1845	-0-	3611	2	31	9	N	28	38	1			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

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

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43242	43242	-0-	-0-	-0-	1254 669	1 9	41319	2	N	608	639	1			89
04	40710	40531	-0-	-179	-0-	21 602	1 9	39908	2	N	547	639	1			89
05	42067	41965	-0-	-102	-0-	738 598	1 9	40629	2	N	544	547	1			86
06	40710	33510	-0-	-7200	-0-	537 507	1 9	32466	2	N	461	468	1			79
07	42067	42905	-0-	838	838	1316 586	1 9	41003	2	N	533	458	1			154
08	42067	29966	-0-	-12101	-0-	29652	2	314	9	N	285	439	1			-0-

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
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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285		6733	-0-	-552	-0-	89 590	1 9	6054	2	Y	536	505	1			74
04	7050		6226	-0-	-824	-0-	93 558	1 9	5575	2	Y	507	558	1			23
05	7285		5898	-0-	-1387	-0-	104 512	1 9	5282	4	Y	465	423	1			65
06	6060		4990	-0-	-1070	-0-	70 470	1 9	4450	2	Y	427	437	1			55
07	6262		4181	-0-	-2081	-0-	49 446	1 9	3686	2	Y	405	408	1			52
08	6262		NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					52

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

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

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	3462	-0-	-5568	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9195	-0-	-136	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2042	-0-	-2081	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	4137	-0-	-243	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3157	-0-	-2888	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

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

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	4588	X	3007	-0-	-1581	-0-	2981	2	26	9	Y	24					84
08	3813	X	2391	-0-	-1422	-0-	2378	2	13	9	Y	12					96

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6609	2	13	9	Y	12	11	0			90
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					90
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

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
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4125	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-16347					N	-0-					-0-
04	630	#	95	-0-	-535 B	-16882	95	2			N	-0-					-0-
05	186	#	824	-0-	638 B	-16244	824	2			N	-0-					-0-
06	180	#	731	-0-	551 B	-15693	731	2			N	-0-					-0-
07	0	#	677	-0-	677 B	-15016	677	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-15016					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31
*05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					31
*06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					31
*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					31
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1936	X	1936	-0-	-0- B	-0-	86 67	1 9	1783	3	Y	61	63	1			20
04	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	102 40	1 9	2009	3	Y	36	48	1			8
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	101 68	1 9	1962	3	Y	62	53	1			17
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	102 29	1 9	1744	3	Y	26	42	1			1
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	116 75	1 9	1947	3	Y	68	42	1			27
08	1860	N	1615	-0-	-245 B	-0-	87 52	1 9	1476	3	Y	47	53	1			21

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
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	6 22	1 9	131	3	Y	20	21	1			20
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-	16	1			4
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	47 35	1 9	921	3	Y	32	35	1			1
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	8 13	1 9	135	3	Y	12					13
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	13 15	1 9	218	3	Y	14	21	1			6
08	992	N	63	-0-	-929 B	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					6

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
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 14	1 9	183	3	Y	13	14	1			11
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	19	1	320	3	Y	-0-	10	1			1
*08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	30 10	1 9	512	3	Y	9					10

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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. 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
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									
07	8897	X	7040	-0-		-1857	B	-0-		372	1	6231	3	Y	397	296	1			154
										437	9									
08	8897	X	5124	-0-		-3773	B	-0-		267	1	4550	3	Y	279	306	1			127
										307	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	4650	X	4087	-0-		-563	B	-0-		154	1	3194	3	Y	672	718	1			117
										739	9									
04	4500	X	3806	-0-		-694	B	-0-		152	1	2991	3	Y	603	524	1			196
										663	9									
05	4650	X	3260	-0-		-1390	B	-0-		136	1	2645	3	Y	435	549	1			82
										479	9									
06	4500	X	2875	-0-		-1625	B	-0-		135	1	2308	3	Y	393	423	1			52
										432	9									
07	4371	X	2831	-0-		-1540	B	-0-		131	1	2188	3	Y	465	338	1			179
										512	9									
08	2635	X	2082	-0-		-553	B	-0-		93	1	1590	3	Y	363	391	1			151
										399	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	4619	X	3800	-0-		-819	B	-0-		173	1	3583	3	Y	40	21	1			21
										44	9									
04	4357	X	4357	-0-		-0-	B	-0-		208	1	4090	3	Y	54	64	1			11
										59	9									
05	4495	X	3814	-0-		-681	B	-0-		183	1	3563	3	Y	62	53	1			20
										68	9									
06	4350	X	3142	-0-		-1208	B	-0-		171	1	2928	3	Y	39	56	1			3
										43	9									
07	4495	X	3407	-0-		-1088	B	-0-		190	1	3187	3	Y	27	21	1			9
										30	9									
08	4495	X	1157	-0-		-3338	B	-0-		64	1	1082	3	Y	10	11	1			8
										11	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-		43	1	891	3	Y	20	21	1			11
										22	9									
04	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-		43	1	835	3	Y	36	32	1			15
										40	9									
05	960	N	960	-0-		-0-	B	-0-		45	1	882	3	Y	30	35	1			10
										33	9									
06	900	N	881	-0-		-19	B	-0-		47	1	805	3	Y	26	28	1			8
										29	9									
07	984	N	984	-0-		-0-	B	-0-		54	1	899	3	Y	28	21	1			15
										31	9									
*08	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1363	3	Y	18	32	1			1
										20	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9302	X	9302	-0-	-0- B	-0-	416	1	8616	3	Y	245	232	1			51
							270	9									
04	8250	X	8140	-0-	-110 B	-0-	388	1	7616	3	Y	124	127	1			48
							136	9									
05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	385	1	7481	3	Y	217	230	1			35
							239	9									
06	8250	X	6728	-0-	-1522 B	-0-	365	1	6233	3	Y	118	141	1			12
							130	9									
07	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	483	1	8087	3	Y	246	169	1			89
							271	9									
08	7936	X	6461	-0-	-1475 B	-0-	350	1	5957	3	Y	140	169	1			60
							154	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

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
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	11	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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
07	7409	X	-0-	-0-	-7409 B	-0-					Y	-0-	42	1			19
08	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					Y	-0-	11	1			8

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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									
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	171	1	2846	3	Y	124	85	1			44
							136	9									
08	4123	X	2939	-0-	-1184 B	-0-	160	1	2707	3	Y	65	85	1			24
							72	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	5952	#	4642	-0-	-1310	-0-	644 644	1 9	3354	3	Y	585	681	1			81
04	6000	#	4478	-0-	-1522	-0-	634 644	1 9	3200	3	Y	585	558	1			108
05	6913	#	4657	-0-	-2256	-0-	676 898	1 9	3083	3	Y	816	755	1	2	8	167
06	5100		4058	-0-	-1042	-0-	638 650	1 9	2770	3	Y	591	634	1			124
07	5270		4322	-0-	-948	-0-	673 623	1 9	3026	3	Y	566	573	1	1	7	116
08	5270		3502	-0-	-1768	-0-	527 469	1 9	2506	3	Y	426	329	1			213

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
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-
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	420	-0-	-448	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

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

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

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										
07	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	249	1	2636	3	Y	77	281	1				61
							85	9										
08	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	244	1	2121	3	Y	134	47	1				148
							147	9										

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

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										
07	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	358	1	3794	3	N	393	376	1	3	7		136
							432	9										
08	4774	X	3525	-0-	-1249	-0-	328	1	2858	3	N	308	189	1				255
							339	9										

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

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										
07	17732	X	15519	-0-	-2213	-0-	1302	1	13814	3	Y	366	405	1				156
							403	9										
08	17205	X	12132	-0-	-5073	-0-	1214	1	10569	3	Y	317	278	1				195
							349	9										

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	2113	-0-	-9047	-0-	153 135	1 9	1825	3	N	123	183	1			91
04	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	663 218	1 9	8105	3	N	198	174	1			115
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	553 132	1 9	6513	3	N	120	172	1			63
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	606 178	1 9	6644	3	N	162					225
07	9300	X	7705	-0-	-1595	-0-	649 171	1 9	6885	3	N	155	163	1	1	7	216
08	9300	X	4241	-0-	-5059	-0-	425 116	1 9	3700	3	N	105	172	1			149

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

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
07	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	139 113	1 9	1470	3	Y	103	129	1			44
08	2077	N	1136	-0-	-941	-0-	108 85	1 9	943	3	Y	77	74	1			47

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

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
*07	9672	X	6883	-0-	-2789	-0-	571 251	1 9	6061	3	Y	228	67	1	3	8	178
08	10354	X	1175	-0-	-9179	-0-	112 86	1 9	977	3	Y	78	137	1			119

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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	EOM BALANCE
03	60853	X	12561	-0-	-48292	-0-	285	1	11148	3	N	1025	593	1	556
							1128	9							
04	58890	X	44732	-0-	-14158	-0-	465	1	40850	3	N	3106	3373	1	289
							3417	9							
05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532	1	41062	3	N	2564	2483	1	370
							2820	9							
06	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	504	1	38633	3	N	1999	2117	1	252
							2199	9							
07	46221	X	39605	-0-	-6616	-0-	519	1	37143	3	N	1766	1811	1	207
							1943	9							
*08	46221	X	32531	-0-	-13690	-0-	357	1	30679	3	N	1359	1144	1	422
							1495	9							

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

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-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	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

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							
07	1834		1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	Y	60			177
							66	9							
08	1798		1005	-0-	-793	-0-	70	1	906	2	Y	26			203
							29	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 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
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									
07	3100	N	8717	-0-	5617	5617	543	1	8148	2	N	-0-					-0-
							26	4									
*08	3100	N	11859	-0-	8759	14376	643	1	11209	2	N	-0-					-0-
							7	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3503	X	2002	-0-	-1501	-0-	602	1	1271	2	Y	89	101	1			94
							31	4	98	9							
08	3503	X	1797	-0-	-1706	-0-	478	1	1232	2	Y	74	104	1			64
							6	4	81	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	899	N	542	-0-	-357	-0-	483	1	25	4	Y	31	37	1			19
							34	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	389	1	5	4	Y	28	26	1			21
							31	9									

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
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-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
07	2232	N	616	-0-	-1616	-0-	515	1	27	4	Y	67	84	1			16
							74	9									
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	456	1	6	4	Y	62	31	1			47
							68	9									

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
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									
07	899	N	500	-0-	-399	-0-	373	1	20	4	Y	97	109	1			55
							107	9									
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	288	1	3	4	Y	112	93	1			74
							123	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	306	1	4582	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	190	1	3308	2	Y	-0-					-0-
							2	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
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									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	44	1	663	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

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

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1054	N	771	-0-	-283	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	842	1	14692	2	N	-0-					-0-
							9	4									

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	2263	#	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			N	-0-					70
08	1209	#	837	-0-	-372	-0-	837	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
03	508	N	300	-0-	-208	-0-	40 1	1 4	259	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25 2	1 4	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	13 7	1 4	148	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	22 1	1 4	326	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

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

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	1457 #	448	-0-	-1009	-0-	426	1	22	4	N	-0-					-0-
08	1457 #	329	-0-	-1128	-0-	325	1	4	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
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									
07	2294	#	685	-0-	-1609	-0-	575	1	30	4	Y	73	82	1			77
							80	9									
*08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	422	1	5	4	Y	47	77	1			47
							52	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 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	18569		27466	-0-	8897	36033	173	1	26853	2	Y	400	440	1			85
							440	9									
*08	18569		21112	-0-	2543	38576	97	1	20707	2	Y	280	145	1			220
							308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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	462	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		665	-0-	665	1255	144	1	521	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1020	-0-	1020	2275	214	1	806	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	987	-0-	-2113	162	190	1	797	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1077	2	Y	24	36	1			19
							26	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289	1	1125	2	Y	20					39
							22	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	515	1	1867	2	Y	31	37	1			33
							34	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	491	1	1777	2	Y	24	35	1			22
							26	9									
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	363	1	1373	2	Y	-0-					22
08	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	290	1	1215	2	Y	-0-					22

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	302	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	253	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	977	-0-	-387	-0-	188	1	789	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	-0-	-324	-0-	34	1	122	2	Y	-0-					4
*07	558	N	203	-0-	-355	-0-	43	1	160	2	Y	-0-					4
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	62 26	1 9	224	2	Y	24	36	1			61
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	55 22	1 9	214	2	Y	20					81
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	201 34	1 9	728	2	Y	31	37	1			75
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	219 26	1 9	791	2	Y	24	35	1			64
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	162	1	614	2	Y	-0-					64
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	104	1	437	2	Y	-0-					64

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 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
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-					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					14
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					161
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	5			N	-0-					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	5	22	9	N	20					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
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	306	-0-	-66	-0-	152	5	154	9	N	140	182	1			-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					89
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
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
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	0	%	1732	-0-	1732	1732	82	1	1650	9	N	1500	2177	1			75
*07	0	%	1407	-0-	1407	3139	144	1	1263	9	N	1148	1079	1			144
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					144

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

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
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	41	1	945	2	N	-0-					13
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	10094	105	1	2394	2	Y	-0-					12
*08	12665	X	2571	-0-	-10094	-0-	107	1	2464	2	Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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-
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5046	54	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1282	-0-	-1718	3328	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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
07	DLQ G-10		1485	-0-	1485	6196	63	1	1421	2	Y	1					7
							1	9									
*08	3000	N	105	-0-	-2895	3301	4	1	101	2	Y	-0-					7

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
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
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5583	54	1	1215	2	Y	-0-					6
*08	3000	N	1118	-0-	-1882	3701	46	1	1072	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
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	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	N	3					12
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					12
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	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
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
07	T. A.		158	-0-	158	168	6	1	152	2	Y	-0-					38
08	T. A.		14	-0-	14	182	1	1	13	2	Y	-0-					38

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		688	-0-	688	2359	52	1	636	2	Y	-0-					6
*08	2923	N	564	-0-	-2359	-0-	39	1	525	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
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	2402	-0-	-328	-0-	180	1	2218	2	N	4					72
							4	9									
07	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	178	1	2157	2	N	5					77
							6	9									
08	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	171	1	2290	2	N	2					78
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		812	-0-	812	3366	62	1	750	2	Y	-0-					13
*08	3000	N	852	-0-	-2148	1218	60	1	792	2	Y	-0-					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

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
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	71	1	1604	2	N	-0-					15
08	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					15

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

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
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

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
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					91
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					91

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

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
07	DLQ G-10		14304	-0-	14304	57519	602	1	13702	2	Y	-0-					59
*08	71944	X	14425	-0-	-57519	-0-	599	1	13826	2	Y	-0-					59

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

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
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	465	1	3633	2	N	-0-					70
*08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	436	1	3708	2	N	-0-					70

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

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
07	DLQ G-10		12613	-0-	12613	51342	12613	2			Y	-0-					33
*08	63448	X	12106	-0-	-51342	-0-	12104	2	2	9	Y	2					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7797	-0-	-663	-0-	619	1	7174	2	N	4					71
							4	9									
07	8308	X	7671	-0-	-637	-0-	870	1	6801	2	N	-0-					71
08	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	802	1	6832	2	N	-0-					71

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
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
07	8122	X	6424	-0-	-1698	-0-	6424	2			N	-0-					60
08	7936	X	6155	-0-	-1781	-0-	6155	2			N	-0-					60

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
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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	209	1	2910	2	N	4					139
							4	9									
06	3450	X	2574	-0-	-876	-0-	188	1	2319	2	N	61					200
							67	9									
07	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	169	1	2035	2	N	19					219
							21	9									
08	3658	X	2158	-0-	-1500	-0-	149	1	2000	2	N	8					227
							9	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
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
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9480	2328	2			Y	-0-					9
*08	3000	N	2239	-0-	-761	8719	2239	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
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
07	DLQ G-10		662	-0-	662	2493	662	2			Y	-0-					43
*08	3000	N	650	-0-	-2350	143	650	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
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
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					152
08	7998	X	6850	-0-	-1148	-0-	6848	2	2	9	N	2					154

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
07	18538	X	17853	-0-	-685	-0-	200	1	17653	2	N	-0-					33
08	18538	X	16883	-0-	-1655	-0-	119	1	16764	2	N	-0-					33

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
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									
07	12369	X	11388	-0-	-981	-0-	818	1	10570	2	N	-0-					125
08	12369	X	10895	-0-	-1474	-0-	796	1	10099	2	N	-0-					125

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	890	1	11505	2	N	-0-					82
08	13330	X	12029	-0-	-1301	-0-	878	1	11151	2	N	-0-					82

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11873	X	11066	-0-	-807	-0-	124	1	10942	2	N	-0-					23
08	11966	X	10520	-0-	-1446	-0-	74	1	10446	2	N	-0-					23

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6417	X	5944	-0-	-473	-0-	250	1	5694	2	N	-0-					63
08	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	251	1	5774	2	N	-0-					63

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
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
07	5456	X	4524	-0-	-932	-0-	4524	2			N	-0-					45
08	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	4346	2	2	9	N	2					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20863	X	19168	-0-	-1695	-0-	550	1	18618	2	N	-0-					138
08	20584	X	18709	-0-	-1875	-0-	482	1	18226	2	N	1					139
							1	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7219	2	4	9	N	4					89
06	8430	X	6879	-0-	-1551	-0-	6879	2			N	-0-					89
07	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6866	2			N	-0-					89
08	7471	X	6820	-0-	-651	-0-	6819	2	1	9	N	1					90

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	N	1					145
06	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	5738	2			N	-0-					145
07	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	5761	2			N	-0-					145
08	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-					145

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18853	-0-	-4367	-0-	577	1	18275	2	N	1					93
							1	9									
07	21359	X	19018	-0-	-2341	-0-	546	1	18472	2	N	-0-					93
08	20801	X	18616	-0-	-2185	-0-	480	1	18136	2	N	-0-					93

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
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	4673	-0-	-817	-0-	4658	2	15	9	N	14					174
07	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	155	1	4566	2	N	30					204
							33	9									
08	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	191	1	4519	2	N	15					219
							17	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	497	1	6012	2	N	2					68
							2	9									
*08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	430	1	5766	2	N	-0-					68

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8773	X	6875	-0-	-1898	-0-	524	1	6344	2	N	6					48
							7	9									
08	7967	X	7113	-0-	-854	-0-	494	1	6619	2	N	-0-					48

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	706	1	8534	2	N	1					95
							1	9									
08	9734	X	8178	-0-	-1556	-0-	568	1	7610	2	N	-0-					95

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14105	X	12957	-0-	-1148	-0-	422	1	12491	2	N	40					185
							44	9									
08	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	492	1	11667	2	N	47	133	1			99
							52	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14477	X	13184	-0-	-1293	-0-	429	1	12676	2	N	72					210
							79	9									
08	14291	X	12595	-0-	-1696	-0-	507	1	12032	2	N	51	46	1			215
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		9903	-0-	9903	37029	551	1	9302	2	Y	45					272
							50	9									
*08	46349	X	9320	-0-	-37029	-0-	710	1	8578	2	Y	29					301
							32	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

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									
07	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	536	1	6715	2	N	220	434	1			142
							242	9									
08	7750	X	7435	-0-	-315	-0-	441	1	6762	2	N	211					353
							232	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

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
07	25141	X	22881	-0-	-2260	-0-	69	1	22812	2	N	-0-					77
08	24614	X	21672	-0-	-2942	-0-	105	1	21567	2	N	-0-					77

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

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
07	27900	X	25795	-0-	-2105	-0-	77	1	25718	2	N	-0-					102
08	27342	X	24686	-0-	-2656	-0-	120	1	24565	2	N	1					103
							1	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

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
07	27001	X	23666	-0-	-3335	-0-	71	1	23595	2	N	-0-					54
08	26009	X	22305	-0-	-3704	-0-	109	1	22196	2	N	-0-					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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
07	DLQ G-10		11129	-0-	11129	44738	11129	2			Y	-0-					43
*08	55327	X	10589	-0-	-44738	-0-	10589	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
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									
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	31353	459	1	7740	2	Y	35	170	1			117
							39	9									
*08	39620	X	8267	-0-	-31353	-0-	628	1	7585	2	Y	49					166
							54	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	828	1	10374	2	N	122	245	1			105
							134	9									
08	12214	X	11294	-0-	-920	-0-	682	1	10449	2	N	148					253
							163	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15779	X	13663	-0-	-2116	-0-	13657	2	6	9	N	5					132
08	15252	X	12965	-0-	-2287	-0-	12963	2	2	9	N	2					134

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		11359	-0-	11359	45206	478	1	10881	2	Y	-0-					52
*08	56826	X	11620	-0-	-45206	-0-	483	1	11137	2	Y	-0-					52

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	48453	X	41751	-0-	-6702	-0-	41751	2			N	-0-					79
08	46841	X	39566	-0-	-7275	-0-	39566	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
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
07	42005	X	35292	-0-	-6713	-0-	35292	2			N	-0-					94
08	40393	X	33120	-0-	-7273	-0-	33120	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
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
07	43059	X	35786	-0-	-7273	-0-	35786	2			N	-0-					52
08	41478	X	33928	-0-	-7550	-0-	33928	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
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-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	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
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-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	400	1	3547	2	N	-0-					21
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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									
*07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1374	1	4434	2	N	-0-					17
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	477	1	4423	2	N	35	168	1			28
							39	9									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					28

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4991	X	2285	-0-	-2706	-0-	242	1	2043	2	N	-0-					9
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					9

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3441	X	1381	-0-	-2060	-0-	42	1	1338	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10974	X	10015	-0-	-959	-0-	388	1	9627	2	N	-0-					117
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					117

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	290	1	6683	2	N	-0-					189
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					189

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	464	1	4099	2	N	-0-					85
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					85

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	21793	X	19879	-0-	-1914	-0-	770	1	19094	2	N	14					64
							15	9									
08	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					64

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
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									
07	10509	X	7312	-0-	-3197	-0-	387	1	6916	2	N	8	1	8			108
							9	9									
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					108

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11315	X	7520	-0-	-3795	-0-	296	1	7224	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	221	1	5476	2	N	-0-					81
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					81

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13640	X	11586	-0-	-2054	-0-	614	1	10971	2	N	1	1	8			56
							1	9									
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	384	1	8369	2	N	7	1	8			70
							8	9									
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					70

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
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									
*07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	182	1	14038	2	N	22	131	1	1	8	35
							24	9									
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					35

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	316	1	2728	2	N	-0-					52
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	60	1	526	2	N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14632	X	11728	-0-	-2904	-0-	622	1	11097	2	N	8					56
							9	9									
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					56

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	24025	X	21601	-0-	-2424	-0-	1143	1	20422	2	N	33					187
							36	9									
08	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					187

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
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-
07	17205	X	14498	-0-	-2707	-0-	567	1	13931	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9269	X	7461	-0-	-1808	-0-	325	1	7133	2	N	3	60	1	1	8	53
							3	9									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	52	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12493	X	10553	-0-	-1940	-0-	535	1	10018	2	N	-0-					88
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					88

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
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
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	22	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
07	7347	X	6212	-0-	-1135	-0-	632	1	5576	2	N	4					133
							4	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					133

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
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
07	7161	X	6322	-0-	-839	-0-	619	1	5602	2	N	92					172
							101	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					172

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	361 25	1 9	18156	2	N	23	185	1			53
04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	330 11	1 9	16099	2	N	10					63
05	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	266 13	1 9	16864	2	N	12					75
06	19710	X	14540	-0-	-5170	-0-	134 3	1 9	14403	2	N	3					78
07	20367	X	15578	-0-	-4789	-0-	199	1	15379	2	N	-0-					78
08	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					78

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
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
07	17732	X	15757	-0-	-1975	-0-	609 41	1 9	15107	2	N	37	1	8			145
08	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					145

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
03	13919	X	12601	-0-	-1318	-0-	511 24	1 9	12066	2	N	22	185	1	10	8	42
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	335 25	1 9	11414	2	N	23	2	8			63
05	13578	X	12019	-0-	-1559	-0-	452 10	1 9	11557	2	N	9					72
06	13140	X	11567	-0-	-1573	-0-	428 12	1 9	11127	2	N	11	1	8			82
07	13268	X	11822	-0-	-1446	-0-	517 9	1 9	11296	2	N	8	1	8			89
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					89

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
03	27373	X	22979	-0-	-4394	-0-	655	1	22324	2	N	-0-					27
04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	523 1	1 9	21183	2	N	1	1	8			27
05	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	379	1	21467	2	N	-0-					27
06	23520	X	20755	-0-	-2765	-0-	185 1	1 9	20569	2	N	1	1	8			27
07	23436	X	21081	-0-	-2355	-0-	627 6	1 9	20448	2	N	5	5	8			27
08	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12059	X	10623	-0-	-1436	-0-	411 4	1 9	10208	2	N	4	1	8			155
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					155

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6045	X	3558	-0-	-2487	-0-	40	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	523	1	3774	2	N	3					99
							3	9									
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					99

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
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									
07	23684	X	19754	-0-	-3930	-0-	2003	1	17714	2	N	34	1	8			86
							37	9									
08	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					86

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
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									
07	14384	X	11291	-0-	-3093	-0-	1165	1	10078	2	N	44	1	8			100
							48	9									
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					100

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
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									
07	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	1090	1	9280	2	N	9					70
							10	9									
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12090	X	10141	-0-	-1949	-0-	1038	1	9102	2	N	1	1	8			113
							1	9									
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					113

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
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
07	19003	X	17453	-0-	-1550	-0-	675	1	16748	2	N	27	1	8			192
							30	9									
08	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					192

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
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
07	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	582	1	14445	2	N	19	1	8			140
							21	9									
08	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					140

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
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									
*07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	305	1	10119	2	N	54					74
							59	9									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					74

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20336	X	16454	-0-	-3882	-0-	1691	1	14739	2	N	22	1	8			151
							24	9									
08	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					151

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	27156	X	23500	-0-	-3656	-0-	2393	1	21106	2	N	1	1	8			144
							1	9									
08	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					144

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16709	X	13270	-0-	-3439	-0-	1373	1	11896	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					45

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15283	X	13937	-0-	-1346	-0-	1714	1	12217	2	N	5					109
							6	9									
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					109

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
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									
07	16678	X	14134	-0-	-2544	-0-	1450	1	12681	2	N	3	1	8			82
							3	9									
08	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					82

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
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									
07	14787	X	13322	-0-	-1465	-0-	1	1	13310	2	N	10					158
							11	9									
08	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					158

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	15345	X	13438	-0-	-1907	-0-	501	1	12924	3	Y	12	27	1	2	8	15
							13	9									
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					15

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	15655	X	13245	-0-	-2410	-0-	494	1	12738	3	Y	12	27	1	1	8	16
							13	9									
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					16

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	23033	X	22266	-0-	-767	-0-	830	1	21413	3	Y	21	42	1	1	8	27
							23	9									
08	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	1480	1	12903	2	N	8	1	8			82
							9	9									
08	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					82

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	13640	X	11157	-0-	-2483	-0-	1134	1	10015	2	N	7	1	8			139
							8	9									
08	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	15004	X	14032	-0-	-972	-0-	523	1	13492	3	Y	15	20	1	1	8	14
							17	9									
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	15872	X	13664	-0-	-2208	-0-	723	1	12908	2	N	30					126
							33	9									
08	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					126

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	9393	X	8648	-0-	-745	-0-	458	1	8178	2	N	11					99
							12	9									
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					99

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	30101	X	25662	-0-	-4439	-0-	2	1	25471	2	N	172	160	1	1	8	42
							189	9									
08	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12400	X	11667	-0-	-733	-0-	383	1	11282	2	N	2	2	8			70
							2	9									
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					70

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
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-
*07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	662	1	16121	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14601	X	12733	-0-	-1868	-0-	12733	2			N	-0-					164
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					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
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									
07	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	175	1	5132	2	N	23	1	8			42
							25	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					42

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
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									
07	13113	X	11342	-0-	-1771	-0-	610	1	10731	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8742	X	7418	-0-	-1324	-0-	756	1	6661	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					115

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
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
07	18383	X	15621	-0-	-2762	-0-	15609	2	12	9	N	11	1	8			95
08	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					95

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
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
07	13733	X	11604	-0-	-2129	-0-	449	1	11151	2	N	4	1	8			142
							4	9									
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					142

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
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
07	11966	X	10559	-0-	-1407	-0-	408	1	10133	2	N	16	1	8			207
							18	9									
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					207

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
*03	35092	X	29105	-0-	-5987	-0-	29094	2	11	9	N	10	8	8			184
*04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	27207	2	10	9	N	9	9	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
07	30132	X	26027	-0-	-4105	-0-	992	1	25034	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	29109	X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	NO RPT					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
03	29481	X	23736	-0-	-5745	-0-	23724	2	12	9	N	11	8	8			53
*04	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22107	2	12	9	N	11	7	8			57
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
07	24707	X	20758	-0-	-3949	-0-	790	1	19936	2	N	29	1	8			100
							32	9									
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					100

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

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									
07	33449	X	29229	-0-	-4220	-0-	171	1	29057	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					134

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

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									
07	38254	X	33110	-0-	-5144	-0-	191	1	32850	2	N	63	189	1	1	8	116
							69	9									
08	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					116

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

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									
07	19685	X	17165	-0-	-2520	-0-	929	1	16229	2	N	6	1	8			90
							7	9									
08	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					90

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

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-
07	21111	X	17697	-0-	-3414	-0-	503	1	17194	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	47895	X	37864	-0-	-10031	-0-	3	1	37662	2	N	181	181	1	1	8	77
							199	9									
08	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT					77

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
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									
07	24676	X	21519	-0-	-3157	-0-	2	1	21509	2	N	7	1	8			168
							8	9									
08	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					168

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
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-
07	17360	X	15291	-0-	-2069	-0-	604	1	14687	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	35123	X	31772	-0-	-3351	-0-	1257	1	30515	2	N	-0-					-0-
08	34689	X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16802	X	10917	-0-	-5885	-0-	113	1	10773	2	N	28	1	8			99
							31	9									
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					99

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	26474	X	22622	-0-	-3852	-0-	738	1	21866	2	N	16	2	8			101
							18	9									
08	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					101

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
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									
07	25761	X	22183	-0-	-3578	-0-	827	1	21333	3	Y	21	46	1	1	8	29
							23	9									
08	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					29

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	66092	X	52916	-0-	-13176	-0-	1573	1	51343	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	NO RPT	-0-	-62558	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20894	X	17783	-0-	-3111	-0-	689	1	17082	2	Y	11	1	8			132
							12	9									
08	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					132

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
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
07	15221	X	13171	-0-	-2050	-0-	510	1	12660	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16709	X	16123	-0-	-586	-0-	1917	1	14046	2	N	145	185	1	1	8	63
							160	9									
08	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					63

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
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	10694	-0-	-10603	-0-	10681	3	13	9	Y	12	26	1			18
06	18660	X	12950	-0-	-5710	-0-	424	1	12518	2	Y	7					25
							8	9									
07	15283	X	10669	-0-	-4614	-0-	398	1	10262	3	Y	8	20	1	1	8	12
							9	9									
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	30318	X	25810	-0-	-4508	-0-	25800	2	10	9	Y	9	6	8			110
*04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24203	2	66	9	Y	60	10	8			160
*05	28024	X	24395	-0-	-3629	-0-	24394	2	1	9	Y	1	57	1			104
06	26520	X	22988	-0-	-3532	-0-	22964	2	24	9	Y	22	2	8			124
07	26784	X	23254	-0-	-3530	-0-	899	1	22315	2	Y	36	1	8			159
							40	9									
08	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					159

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
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-
07	40579	X	34969	-0-	-5610	-0-	1002	1	33967	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	152892	X	100003	-0-	-52889	-0-	2954	1	96631	2	N	380	365	1	6	8	28
							418	9									
08	152892	X	NO RPT	-0-	-152892	-0-					N	NO RPT					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	30752	X	25558	-0-	-5194	-0-	1037	1	24521	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

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
07	50871	X	40540	-0-	-10331	-0-	2165	1	38306	2	N	63					104
							69	9									
08	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT					104

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

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
07	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	624	1	15476	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					53

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

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									
07	26815	X	23824	-0-	-2991	-0-	5333	1	18474	2	N	15	2	8			75
							17	9									
08	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					75

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

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
07	9517	X	8214	-0-	-1303	-0-	318	1	7894	2	Y	2	1	8			105
							2	9									
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					105

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	125798	X	66966	-0-	-58832	-0-	66944	2	22	9	N	20					160
08	108655	X	NO RPT	-0-	-108655	-0-					N	NO RPT					160

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
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									
07	37262	X	27130	-0-	-10132	-0-	2	1	27005	2	N	112	179	1	1	8	92
							123	9									
08	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT					92

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
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-
07	45198	X	35608	-0-	-9590	-0-	1407	1	34201	2	N	-0-					-0-
08	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	177413	X	165929	-0-	-11484	-0-	164676	2	1253	9	N	1139	1083	1	4	8	256
08	177413	X	NO RPT	-0-	-177413	-0-					N	NO RPT					256

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
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									
07	8618	X	5517	-0-	-3101	-0-	5462	2	55	9	N	50					165
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181698	X	150773	-0-	-30925	-0-	324 116	1 9	150333	2	N	105	85	8			20
04	172110	X	75259	-0-	-96851	-0-	146 70	1 9	75043	2	N	64	26	8			58
05	177847	X	57146	-0-	-120701	-0-	290 13	1 9	56843	2	N	12	7	8			63
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895 21	1 9	52190	2	N	19	8	8			74
07	150784	X	48055	-0-	-102729	-0-	1400 18	1 9	46637	2	N	16	3	8			87
08	150784	X	NO RPT	-0-	-150784	-0-					N	NO RPT					87

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	65	1	120	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
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-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	169	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	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
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-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	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
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-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	108	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	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
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-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	84	1	507	3	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	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
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
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					6
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	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
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-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	1043	X	263	-0-	-780	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

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-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

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-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	78	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

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-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	33	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	48	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	91	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

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-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	131	1	916	3	Y	-0-					-0-
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	205	1	843	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	114	1	795	3	N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	3	N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	160	1	898	3	N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	119	1	895	3	N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2232	N	1221	-0-	-1011	-0-	110	1	1111	3	N	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	123	1	1765	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 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
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-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0		-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

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-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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-
*07	4889	X	4025	-0-	-864	-0-	1382	1	2643	3	N	-0-					-0-
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1402	1	2613	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
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-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

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-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	64	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	69	1	130	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

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-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

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-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	131	1	393	3	N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	463	3	N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	114	1	512	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					11
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	218	1	3119	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	393	1	3983	3	Y	-0-					6
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	250	1	3579	3	Y	-0-					6

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	165	1	72	3	N	-0-					25
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	129	1	59	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	120	1	1219	3	N	-0-					15
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1154	3	N	-0-					15

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	189	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	74	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
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-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	81	1	568	3	Y	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

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-
07	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	222	1	1547	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	310	1	1273	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

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-
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	129	1	248	3	Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	172	1	322	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

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-
07	930	X	610	-0-	-320	-0-	76	1	534	3	N	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

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-
07	1550	N	959	-0-	-591	-0-	120	1	839	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	138	1	569	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

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-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	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
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-
07	1736	N	916	-0-	-820	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

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-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	102	1	711	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

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-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	79	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	108	1	202	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	46	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	159	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1232	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1183	1	546	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
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
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					14
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	N	-0-					12
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	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
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-					1
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					1
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

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-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	93	1	278	3	Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	46	1	207	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

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-					1
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	N	-0-					1
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

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
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
08	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

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
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	121	1	363	3	Y	-0-					6
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

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-					26
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92	1	932	3	N	-0-					26
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	63	1	897	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 #: 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
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-					1
*07	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	158	1	1601	3	N	-0-					1
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

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
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	139	1	1413	3	N	-0-					5
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	103	1	1483	3	N	1	1	8			5
							1	9									

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

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
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	3	N	-0-					45
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

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-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

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-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	174	1	332	3	N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	157	1	292	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

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
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	33	1	335	3	N	-0-					17
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

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-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	121	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

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-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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

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-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	133	1	878	3	Y	8					15
							9	9									
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	Y	2	1	8			16
							2	9									
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	1009	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	-0-					16
07	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	102	1	1037	3	Y	-0-					16
08	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	71	1	1011	3	Y	11					27
							12	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	113	1	340	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	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-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	146	1	692	3	Y	-0-					1
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1240	N	670	-0-	-570	-0-	117	1	553	3	Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	3	Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	72	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	177	1	834	3	Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	829	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	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
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-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

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-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	64	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

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-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	101	1	479	3	N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

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
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	55	1	553	3	N	-0-					12
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

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-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

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-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	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
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-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	120	1	834	3	Y	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	621	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
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
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	3	Y	-0-					5
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	109	1	487	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
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-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	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
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-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	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
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-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	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
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-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	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
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-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

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-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	80	1	241	3	Y	-0-					4
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	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
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-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	3	Y	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

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-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	140	1	419	3	Y	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	223	1	999	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

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									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

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-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

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-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	20	1	724	3	N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

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
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					1
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
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-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

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-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

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-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

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-					1
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	3	Y	-0-					1
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

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-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	3	Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	368	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

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-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	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
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-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	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
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-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	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
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-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	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
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-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	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
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-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	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
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	58	1	174	3	Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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
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-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	3	Y	-0-			-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	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
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
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	-0-			11
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	75	1	4812	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
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-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
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-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	3	Y	-0-			-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	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
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-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	Y	-0-			-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1	307	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
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-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	3	N	-0-			-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	122	1	548	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
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-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	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
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-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	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
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-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	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
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-					2
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	-0-					2
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	15	1	931	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
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-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	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
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
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	37	1	1365	3	N	-0-					40
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	26	1	1637	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
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-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	317	1	605	3	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	285	1	531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

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-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	83	1	388	3	Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

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-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	240	1	460	3	N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	231	1	432	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

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-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	170	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

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-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	172	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

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-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	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
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
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					1
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	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
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
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					2
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	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
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
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					14
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	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
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
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					11
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	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
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-					20
*07	930	N	787	-0-	-143	-0-	71	1	716	3	Y	-0-					20
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	10	1	350	3	Y	-0-					18
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	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
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
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					3
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	-0-					3

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

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
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	18	1	657	3	N	-0-					2
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	747	3	N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

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
07	651	N	327	-0-	-324	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					11
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

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-
07	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	51	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

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-
07	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	126	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

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-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	14	1	517	3	Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	Y	75	59	1	1	8	15
							83	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	X	293	-0-	-792	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	45	-0-	-1040	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	122	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					18
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	139	1	836	3	Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1129	3	N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	Y	-0-					7
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	442	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

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
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-					1
*07	527	N	494	-0-	-33	-0-	13	1	481	3	Y	-0-					1
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	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
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
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					1
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	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
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
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	115	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
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-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	561	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
07	961	N	600	-0-	-361	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					15
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	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
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-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	528	1	6571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	240	1	8528	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
*07	7843	X	6700	-0-	-1143	-0-	602	1	6097	3	N	1	1	8			72
							1	9									
08	7843	X	6529	-0-	-1314	-0-	426	1	6103	3	N	-0-					71

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
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
07	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	193	1	1952	3	Y	-0-					5
08	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	138	1	1974	3	Y	5					10
							6	9									

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
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									
07	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	233	1	3561	3	N	16	50	1	1	8	48
							18	9									
08	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	153	1	3034	3	N	-0-					48

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
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									
07	5952	X	4643	-0-	-1309	-0-	112	1	4507	3	Y	22	25	1	4	8	17
							24	9									
08	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	3782	3	48	9	Y	44	42	1	2	8	17

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
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-
07	8773	X	8300	-0-	-473	-0-	223	1	8077	3	Y	-0-					-0-
*08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	166	1	9070	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	21	1	3466	3	N	7					72
							8	9									
08	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	41	1	3033	3	N	1					73
							1	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*07	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	174	1	4757	3	N	-0-					2
08	5549	X	4441	-0-	-1108	-0-	206	1	4235	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	95	1	827	3	Y	80	63	1	1	8	43
							88	9									
*08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	3	Y	65	60	1	3	8	45
							72	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	42	1	1521	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1984	X	967	-0-	-1017	-0-	15	1	952	3	Y	-0-					10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11377	X	8011	-0-	-3366	-0-	580	1	7421	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	235	1	8354	3	Y	15	27	1			15
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	N	1020	-0-	-1212	-0-	1016	3	4	9	N	4					22
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	319	1	8688	3	N	11	21	1	2	8	15
							12	9									
*08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	240	1	8511	3	N	9	2	8			22
							10	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
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									
07	14229	X	10999	-0-	-3230	-0-	3275	1	7724	3	N	-0-					73
08	13826	X	10463	-0-	-3363	-0-	4832	1	5608	3	N	21	1	8			93
							23	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
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									
07	6138	X	4716	-0-	-1422	-0-	114	1	4579	3	Y	21	28	1			16
							23	9									
08	6014	X	4415	-0-	-1599	-0-	4359	3	56	9	Y	51	52	1			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6882	X	4123	-0-	-2759	-0-		127	1	3994	3	N	2					37
								2	9									
08	6882	X	6848	-0-	-34	-0-		611	1	6214	3	N	21					58
								23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12834	X	10899	-0-	-1935	-0-		3242	1	7647	3	N	9	1	8			90
								10	9									
08	12834	X	8969	-0-	-3865	-0-		4149	1	4816	3	N	4	1	8			93
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-		185	1	5054	3	Y	-0-					17
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		135	1	4780	3	Y	18	15	8			20
								20	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-		421	1	11485	3	Y	-0-					19
*08	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-		316	1	11229	3	Y	17	15	8			21
								19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	10974	X	8881	-0-	-2093	-0-	536	1	8335	3	N	9	23	1	2	8	16
							10	9									
*08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	317	1	11270	3	N	10	1	8			25
							11	9									

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
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									
07	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	395	1	2882	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	216	1	2360	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	3	N	39	2	8			130
							43	9									
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	32	1	2018	3	N	19	114	1	2	8	33
							21	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	902	1	6716	3	Y	9					36
							10	9									
*08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	590	1	6432	3	Y	5					41
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	9486	X	6875	-0-		-2611	-0-	103	1	6768	3	Y	4					22
								4	9									
08	9145	X	7074	-0-		-2071	-0-	214	1	6858	3	Y	2					24
								2	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	18507	X	12248	-0-		-6259	-0-	737	1	11511	3	N	-0-					27
*08	20142	X	20142	-0-		-0-	-0-	551	1	19581	3	N	9	21	1	5	8	10
								10	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	5828	X	3083	-0-		-2745	-0-	75	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5159	-0-		-669	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
07	15190	X	10129	-0-		-5061	-0-	711	1	9415	3	N	3					20
								3	9									
*08	16455	X	16455	-0-		-0-	-0-	451	1	16002	3	N	2					22
								2	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*07	6963	X	6963	-0-		-0-	-0-	246	1	6704	3	N	12	9	8			68
								13	9									
*08	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-	180	1	6396	3	N	3	3	8			68
								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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	127	1	3456	3	N	14	2	8			35
							15	9									
08	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	157	1	3239	3	N	7	2	8			40
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9765	X	5673	-0-	-4092	-0-	137	1	5525	3	Y	10	20	1	3	8	22
							11	9									
08	9765	X	4434	-0-	-5331	-0-	4362	3	72	9	Y	65	52	1	2	8	33

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	302	1	8225	3	Y	7	3	8			6
							8	9									
*08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8252	3	Y	3	2	8			7
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20305	X	13049	-0-	-7256	-0-	461	1	12575	3	Y	12	6	1	3	8	14
							13	9									
08	20274	X	14566	-0-	-5708	-0-	399	1	14165	3	Y	2	9	1			7
							2	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
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									
07	14291	X	11492	-0-	-2799	-0-	406	1	11074	3	Y	11	6	1	3	8	15
							12	9									
08	14291	X	11194	-0-	-3097	-0-	307	1	10885	3	Y	2	9	1			8
							2	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
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-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	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
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									
07	7130	X	4215	-0-	-2915	-0-	293	1	3910	3	N	11	3	8			35
							12	9									
08	6975	X	5979	-0-	-996	-0-	164	1	5814	3	N	1	1	8			35
							1	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
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									
07	8711	X	7958	-0-	-753	-0-	281	1	7660	3	N	15	2	8			40
							17	9									
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	221	1	7840	3	N	3	3	8			40
							3	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
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									
*07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	432	1	11794	3	Y	9	4	8			16
							10	9									
*08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	333	1	11808	3	Y	5	3	8			18
							6	9									

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	261	1	7113	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
*08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	204	1	7230	3	Y	10	5	8			22
							11	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	8	19	1	5	8	14
							9	9									
*08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	170	1	6051	3	Y	8	5	8			17
							9	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. (I) GAS 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	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	182 20	1 9	6786	3	N	18	21	1	1	8	29
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	235 7	1 9	7938	3	N	6	6	8			29
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	262 1	1 9	9901	3	N	1	1	8			29
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	11669	3	N	2	2	8			29
*07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	406 12	1 9	11080	3	N	11	10	8			30
*08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	293 6	1 9	10391	3	N	5	5	8			30

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11464	-0-	-1215	-0-	1677 1	1 9	9786	3	Y	1	15	1	1	8	49
04	12270	X	10338	-0-	-1932	-0-	875 11	1 9	9452	3	Y	10	32	1	1	8	26
05	12648	X	10567	-0-	-2081	-0-	919 4	1 9	9644	3	Y	4	1	8			29
06	12150	X	10314	-0-	-1836	-0-	935 7	1 9	9372	3	Y	6	1	8			34
07	12524	X	10828	-0-	-1696	-0-	1281 12	1 9	9535	3	Y	11					45
08	11470	X	10738	-0-	-732	-0-	901 7	1 9	9830	3	Y	6					51

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4392	-0-	-1963	-0-	115 7	1 9	4270	3	Y	6	11	1			4
04	6000	X	5139	-0-	-861	-0-	148 2	1 9	4989	3	Y	2					6
05	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	125 7	1 9	4716	3	Y	6	8	1			4
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	7968	3	Y	1					5
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	233 4	1 9	6349	3	Y	4	3	8			6
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	6836	3	Y	3	4	1			5

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	279 28	1 9	10411	3	Y	25	41	1			7
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	263 10	1 9	8891	3	Y	9					16
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	257 28	1 9	9704	3	Y	25	33	1			8
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	343 4	1 9	12101	3	Y	4					12
*07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	430 20	1 9	11716	3	Y	18	13	8			17
*08	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	358 14	1 9	12729	3	Y	13	19	1			11

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
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									
*07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	295	1	8037	3	N	19	27	1	3	8	19
							21	9									
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	187	1	6649	3	N	31	5	8			45
							34	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
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									
*07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	300	1	8175	3	Y	-0-					5
*08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	224	1	7951	3	Y	6					11
							7	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
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									
*07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	238	1	6493	3	Y	9	6	8			9
							10	9									
*08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	3	Y	13	8	1	9	8	5
							14	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
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									
*07	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	456	1	12433	3	Y	18	13	1	5	8	17
							20	9									
*08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	336	1	11926	3	Y	22	16	1			23
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	589	N	25	-0-	-564	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1	4	8	3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7254	X	6777	-0-	-477	-0-	239	1	6527	3	Y	10	2	8			50
							11	9									
08	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	188	1	6668	3	Y	6	3	8			53
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	500	1	13643	3	Y	16	5	8			20
							18	9									
*08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	361	1	12835	3	Y	12	8	1	6	8	18
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	500	1	13631	3	Y	19	10	1	5	8	14
							21	9									
*08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	365	1	12971	3	Y	30	15	1	4	8	25
							33	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
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
07	9114	X	4837	-0-	-4277	-0-	1439	1	3396	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	9114	X	5030	-0-	-4084	-0-	2328	1	2701	3	N	1	1	8			58
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					2
*07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	366	1	9981	3	Y	8	3	8			7
							9	9									
*08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	270	1	9590	3	Y	2	2	8			7
							2	9									

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
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									
07	11036	X	7722	-0-	-3314	-0-	336	1	7345	3	Y	37	41	1	2	8	9
							41	9									
08	10881	X	7579	-0-	-3302	-0-	360	1	7209	3	Y	9	2	8			16
							10	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
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									
07	23529	X	21612	-0-	-1917	-0-	763	1	20824	3	Y	23	20	1	5	8	32
							25	9									
08	23250	X	20843	-0-	-2407	-0-	569	1	20219	3	Y	50	19	1	8	8	55
							55	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
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									
*07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	757	1	20656	3	Y	24	19	1	6	8	26
							26	9									
*08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	576	1	20450	3	Y	29	16	1			39
							32	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

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-
*07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	335	1	9151	3	Y	-0-					-0-
*08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	233	1	8280	3	Y	-0-					-0-

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

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									
07	13361	X	13141	-0-	-220	-0-	464	1	12669	3	N	7	5	8			30
							8	9									
*08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	369	1	13122	3	N	5	3	8			32
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

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									
*07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	225	1	6134	3	N	9	3	8			22
							10	9									
*08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	170	1	6039	3	N	10	4	8			28
							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
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									
07	6541	X	5599	-0-	-942	-0-	470	1	5128	3	N	1	1	8			47
							1	9									
08	6293	X	5306	-0-	-987	-0-	391	1	4914	3	N	1	1	8			47
							1	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
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									
07	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	331	1	8140	3	N	26	1	8			38
							29	9									
08	7781	X	7444	-0-	-337	-0-	263	1	7153	3	N	25	1	8			62
							28	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
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									
*07	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	653	1	17810	3	Y	8	3	8			18
							9	9									
*08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	478	1	16988	3	Y	9	8	8			19
							10	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
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									
*07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	544	1	14824	3	Y	39	20	1	6	8	19
							43	9									
*08	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	424	1	15043	3	Y	37	28	1			28
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	275	1	7511	3	N	7					18
							8	9									
*08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	209	1	7426	3	N	-0-					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	11501	X	8110	-0-	-3391	-0-	121	1	7980	3	Y	8					45
							9	9									
08	11501	X	6539	-0-	-4962	-0-	198	1	6331	3	Y	9	32	1			22
							10	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	313	1	8544	3	Y	6	8	1	3	8	6
							7	9									
*08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	228	1	8092	3	Y	6	2	8			10
							7	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	445	1	12134	3	Y	-0-					-0-
*08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	339	1	12044	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
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									
07	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	37	1	2457	3	Y	-0-					10
08	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	66	1	2119	3	Y	1					11
							1	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
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									
*07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	800	1	21814	3	Y	78	78	1	5	8	21
							86	9									
*08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	580	1	20586	3	Y	65	44	1	3	8	39
							72	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
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									
07	10540	X	9073	-0-	-1467	-0-	354	1	8702	3	N	15					35
							17	9									
08	10540	X	7764	-0-	-2776	-0-	274	1	7465	3	N	23	1	8			57
							25	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
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									
*07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	221	1	6018	3	N	11	7	8			57
							12	9									
08	6107	X	5463	-0-	-644	-0-	148	1	5262	3	N	48	79	1	8	8	18
							53	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
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									
*07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	746	1	5798	3	Y	310	262	1	6	8	90
							341	9									
*08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	624	1	5072	3	Y	269	299	1	3	8	57
							296	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

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									
*07	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	511	1	13950	3	Y	30	16	1	4	8	22
							33	9									
*08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	391	1	13886	3	Y	39	24	1	8	8	29
							43	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

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									
*07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	430	1	11715	3	N	9	7	8			25
							10	9									
*08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	318	1	11303	3	N	6	6	8			25
							7	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

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	25	X	11	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
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-
07	7254	X	6289	-0-	-965	-0-	222	1	6067	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6268	-0-	-676	-0-	172	1	6096	3	Y	-0-					-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
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									
*07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	361	1	9841	3	Y	11	5	8			14
							12	9									
*08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	273	1	9693	3	Y	6	4	8			16
							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
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									
*07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	221	1	6031	3	Y	36	23	1	8	8	11
							40	9									
*08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	162	1	5750	3	Y	24	13	1	7	8	15
							26	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
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
*07	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	396	1	10805	3	Y	-0-					18
*08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	293	1	10388	3	Y	14	12	8			20
							15	9									

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
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
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					11
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	3	3	8			11
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10881	X	8956	-0-	-1925	-0-	217	1	8729	3	Y	9	19	1	2	8	29
							10	9									
*08	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12120	3	66	9	Y	60	49	1	2	8	38

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
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
07	7719	X	5416	-0-	-2303	-0-	146	1	5259	3	N	10	1	8			30
							11	9									
08	7440	X	5262	-0-	-2178	-0-	94	1	5164	3	N	4	1	8			33
							4	9									

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
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									
*07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	458	1	12503	3	Y	13	6	8			16
							14	9									
08	11687	X	11339	-0-	-348	-0-	310	1	11021	3	Y	7	4	8			19
							8	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
03	4836	X	2976	-0-	-1860	-0-	77	1	2877	3	Y	20	16	1	1	8	5
							22	9									
04	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	83	1	2793	3	Y	24	14	1	2	8	13
							26	9									
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	76	1	2854	3	Y	12	10	1	1	8	14
							13	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	3	Y	30	26	1	3	8	15
							33	9									
*07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5551	3	Y	26	14	1	8	8	19
							29	9									
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	47	1	1663	3	Y	6	4	8			21
							7	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	164	1	6096	3	N	4	1	8			43
							4	9									
04	7410	X	6300	-0-	-1110	-0-	181	1	6100	3	N	17	34	1	1	8	25
							19	9									
05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	264	1	9967	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	310	1	10945	3	N	3	1	8			27
							3	9									
*07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	380	1	10369	3	N	4	4	8			27
							4	9									
*08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	288	1	10215	3	N	5	4	8			28
							6	9									

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
03	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	395	1	5846	3	Y	85					104
							94	9									
04	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	50	1	5991	3	Y	129	147	1			86
							142	9									
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	213	1	5648	3	Y	75	45	1			116
							83	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	217	1	6601	3	Y	41	30	1			127
							45	9									
*07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	156	1	6275	3	Y	34	74	1	9	8	78
							37	9									
*08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6586	3	256	9	Y	233	189	1	7	8	115

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
03	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	446	1	6610	3	Y	9					12
							10	9									
04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	40	1	4872	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	286	1	7598	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
06	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	220	1	6676	3	Y	6	4	1			15
							7	9									
07	7192	X	5874	-0-	-1318	-0-	142	1	5728	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
08	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	4466	3	33	9	Y	30	23	1	1	8	14

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
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									
07	7130	X	7111	-0-	-19	-0-	251	1	6842	3	Y	16	10	8			23
							18	9									
08	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	186	1	6617	3	Y	18	16	8			25
							20	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
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									
07	15159	X	14415	-0-	-744	-0-	510	1	13899	3	Y	5	5	1	3	8	2
							6	9									
08	15159	X	13603	-0-	-1556	-0-	372	1	13227	3	Y	4					6
							4	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
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									
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	107	1	2908	3	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	96	1	3403	3	Y	6	4	1	1	8	2
							7	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
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-
07	310	X	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	223	-0-	-87	-0-	19	1	204	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
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									
07	18569	X	17071	-0-	-1498	-0-	604	1	16460	3	Y	6	4	1	4	8	1
							7	9									
08	18569	X	15765	-0-	-2804	-0-	432	1	15326	3	Y	6					7
							7	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
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									
07	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	60	1	1642	3	Y	42	44	1			11
							46	9									
08	2449	X	1650	-0-	-799	-0-	44	1	1561	3	Y	41	28	1			24
							45	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
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
*07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	275	1	9957	3	Y	17	80	1	2	8	20
							19	9									
*08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	185	1	10147	3	Y	31	36	1	1	8	14
							34	9									

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
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									
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	305	1	8322	3	N	34	50	1	3	8	36
							37	9									
*08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	254	1	9032	3	N	50	60	1	3	8	23
							55	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
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-
07	4619	X	3438	-0-	-1181	-0-	122	1	3316	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	91	1	3243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	5766	X	2636	-0-	-3130	-0-	93	1	2536	3	Y	6	4	8			17
							7	9									
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	87	1	3076	3	Y	8	1	8			24
							9	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 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
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									
07	4867	X	3452	-0-	-1415	-0-	408	1	3035	3	Y	8					31
							9	9									
08	4867	X	2851	-0-	-2016	-0-	239	1	2612	3	Y	-0-					31

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5363	X	2817	-0-	-2546	-0-	99	1	2690	3	Y	25	49	1	7	8	36
							28	9									
08	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	105	1	3723	3	Y	19	2	8			53
							21	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10974	X	9762	-0-	-1212	-0-	345	1	9402	3	Y	14	3	8			23
							15	9									
08	10571	X	6362	-0-	-4209	-0-	174	1	6182	3	Y	5	23	1	5	8	-0-
							6	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
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
*07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	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
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									
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	152	1	4144	3	N	-0-					19
08	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	114	1	4046	3	N	19					38
							21	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-					71
*07	2573	X	2266	-0-	-307	-0-	80	1	2185	3	N	1	1	8			71
							1	9									
08	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	60	1	2148	3	N	1	1	8			70
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8569	3	N	16	10	8			73
							18	9									
*08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	3	N	58	3	8			128
							64	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. (I) GAS 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	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									
07	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	109	1	2976	3	Y	20	15	1			23
							22	9									
08	4960	X	2990	-0-	-1970	-0-	82	1	2906	3	Y	2					25
							2	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	416	1	3616	3	Y	62	49	1			29
							68	9									
*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	506	1	3507	3	Y	50	48	1			31
							55	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	259	1	7072	3	Y	6	5	1	3	8	3
							7	9									
*08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	197	1	7007	3	Y	8	3	8			8
							9	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	60	1	1638	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	43	1	1542	3	N	92	140	1	1	8	18
							101	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
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									
07	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	441	1	12016	3	Y	26	13	1	13	8	12
							29	9									
08	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	332	1	11801	3	Y	8	5	8			15
							9	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	227	1	6195	3	Y	18	21	1	11	8	3
							20	9									
*08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5907	3	Y	14	9	8			8
							15	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
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									
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3515	3	Y	23	21	1	5	8	7
							25	9									
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	112	1	3990	3	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
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
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	29	1	804	3	N	5					35
							6	9									
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	N	-0-					35

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
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									
07	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	244	1	6656	3	N	10	2	8			22
							11	9									
08	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	180	1	6389	3	N	19	1	8			40
							21	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
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									
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	107	1	2930	3	Y	13	34	1			30
							14	9									
08	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	90	1	3207	3	Y	12					42
							13	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
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									
07	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	198	1	5398	3	N	1	1	8			27
							1	9									
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	148	1	5261	3	N	22	2	8			47
							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
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									
07	8091	X	6862	-0-	-1229	-0-	804	1	6030	3	Y	25	2	8			50
							28	9									
08	8091	X	6200	-0-	-1891	-0-	520	1	5668	3	Y	11	4	8			57
							12	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
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									
07	19251	X	18624	-0-	-627	-0-	655	1	17860	3	Y	99	78	1	3	8	29
							109	9									
08	18972	X	18389	-0-	-583	-0-	501	1	17789	3	Y	90	60	1	4	8	55
							99	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
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
07	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	157	1	4281	3	Y	-0-					26
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	117	1	4147	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
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									
07	19561	X	13359	-0-	-6202	-0-	410	1	12932	3	N	15					28
							17	9									
08	18941	X	13169	-0-	-5772	-0-	1177	1	11979	3	N	12	23	1	1	8	16
							13	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	21142	X	19097	-0-	-2045	-0-	672	1	18338	3	Y	79	78	1			25
							87	9									
08	21142	X	18623	-0-	-2519	-0-	508	1	18046	3	Y	63	44	1			44
							69	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6944	X	5884	-0-	-1060	-0-	143	1	5741	3	Y	-0-					14
08	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4910	3	3	9	Y	3	12	1	2	8	3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	358	1	9763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	274	1	9743	3	Y	39	23	1	6	8	10
							43	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	79	1	2166	3	Y	44	34	1	9	8	5
							48	9									
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	62	1	2197	3	Y	26	21	1	3	8	7
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	11780	X	10727	-0-	-1053	-0-	379	1	10341	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
08	11780	X	11652	-0-	-128	-0-	319	1	11322	3	Y	10	5	8			18
							11	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

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									
07	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	201	1	5476	3	Y	6					16
							7	9									
08	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	167	1	5936	3	Y	2					18
							2	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

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-
07	9114	X	7518	-0-	-1596	-0-	202	1	7316	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	7821	-0-	-1169	-0-	140	1	7681	3	Y	-0-					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

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									
07	8866	X	8216	-0-	-650	-0-	288	1	7852	3	Y	69	26	1	27	8	24
							76	9									
08	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	217	1	7714	3	Y	45	39	1	20	8	10
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	15500	X	14272	-0-	-1228	-0-	505	1	13767	3	Y	-0-					-0-
08	15221	X	13987	-0-	-1234	-0-	383	1	13604	3	Y	-0-					-0-

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
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									
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	194	1	5298	3	N	-0-					28
*08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	150	1	5332	3	N	4					32
							4	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
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									
07	7781	X	4750	-0-	-3031	-0-	115	1	4627	3	Y	7					45
							8	9									
08	7595	X	3139	-0-	-4456	-0-	3138	3	1	9	Y	1	28	1			18

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
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-
07	5270	X	3312	-0-	-1958	-0-	80	1	3231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2815	3	9	9	Y	8	6	1			2

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
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	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					63
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	195	1	5316	3	Y	23	24	1			31
							25	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	149	1	5289	3	Y	16	30	1			17
							18	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
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									
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	245	1	6677	3	Y	3					10
							3	9									
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	186	1	6592	3	Y	-0-					10

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
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									
*07	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	159	1	17564	3	Y	5	5	8			8
							6	9									
*08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	119	1	17264	3	Y	2	3	1			7
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15004	X	14789	-0-	-215	-0-	523	1	14257	3	Y	8	5	8			23
							9	9									
08	14694	X	14213	-0-	-481	-0-	389	1	13807	3	Y	15	5	8			33
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

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
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									
07	6138	X	4893	-0-	-1245	-0-	173	1	4719	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	130	1	4623	3	Y	6					21
							7	9									

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

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
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									
07	7595	X	5014	-0-	-2581	-0-	586	1	4424	3	Y	4					20
							4	9									
08	7285	X	4732	-0-	-2553	-0-	397	1	4333	3	Y	2	2	8			20
							2	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

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
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									
07	14911	X	12076	-0-	-2835	-0-	426	1	11620	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	14911	X	11511	-0-	-3400	-0-	314	1	11167	3	Y	27	4	8			29
							30	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

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
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									
07	15934	X	11701	-0-	-4233	-0-	1379	1	10321	3	N	1	1	8			13
							1	9									
08	14973	X	10436	-0-	-4537	-0-	876	1	9559	3	N	1	1	8			13
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
*07	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-		20	1	2138	3	N	-0-					43
*08	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-		19	1	2679	3	N	14					57
									15	9									

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. 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
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									
*07	11924	X	11924	-0-		-0-	-0-		421	1	11495	3	Y	7	5	1	4	8	-0-
									8	9									
*08	11510	X	11510	-0-		-0-	-0-		315	1	11189	3	Y	5	2	8			3
									6	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

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
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									
07	13609	X	12963	-0-		-646	-0-		458	1	12505	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13330	X	12423	-0-		-907	-0-		340	1	12082	3	Y	1					1
									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. 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
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									
*07	8248	X	8248	-0-		-0-	-0-		291	1	7936	3	Y	19	50	1			33
									21	9									
*08	7399	X	7399	-0-		-0-	-0-		202	1	7177	3	Y	18					51
									20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	291	1	7945	3	Y	25	22	1	2	8	26
							28	9									
08	9238	X	7430	-0-	-1808	-0-	203	1	7204	3	Y	21	28	1	4	8	15
							23	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
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									
07	12183	X	10406	-0-	-1777	-0-	368	1	10029	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	11656	X	10074	-0-	-1582	-0-	275	1	9778	3	Y	19	3	8			16
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	662	1	18064	3	Y	11	1	8			45
							12	9									
*08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	449	1	15955	3	Y	-0-	18	1			27

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
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									
*07	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	539	1	14706	3	Y	-0-					-0-
*08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	386	1	13698	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	402	1	10971	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*08	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	306	1	10856	3	Y	3					4
							3	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
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									
*07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	472	1	12884	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	357	1	12665	3	Y	6	2	8			6
							7	9									

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
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
07	6944	X	1611	-0-	-5333	-0-	43	1	1559	3	Y	8					103
							9	9									
08	6324	X	1665	-0-	-4659	-0-	29	1	1606	3	Y	27	100	1			30
							30	9									

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
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-
07	6572	X	5383	-0-	-1189	-0-	145	1	5238	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	98	1	5351	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
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									
07	8618	X	7786	-0-	-832	-0-	275	1	7491	3	Y	18	49	1			39
							20	9									
08	8432	X	7716	-0-	-716	-0-	211	1	7486	3	Y	17					56
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

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
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									
07	10013	X	8967	-0-		-1046	-0-		317	1	8636	3	Y	13	13	1	4	8	4
									14	9									
08	9796	X	8723	-0-		-1073	-0-		238	1	8457	3	Y	25	8	8			21
									28	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

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
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									
07	10695	X	10409	-0-		-286	-0-		368	1	10038	3	Y	3					18
									3	9									
08	10540	X	10231	-0-		-309	-0-		280	1	9949	3	Y	2					20
									2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

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
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									
07	5704	X	519	-0-		-5185	-0-		12	1	500	3	Y	6	6	8			32
									7	9									
08	5332	X	4309	-0-		-1023	-0-		4230	3	79	9	Y	72	53	1	6	8	45

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

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
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
07	6293	X	5459	-0-		-834	-0-		132	1	5319	3	Y	7					40
									8	9									
08	5921	X	4952	-0-		-969	-0-		4885	3	67	9	Y	61	58	1			43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5735	X	4242	-0-	-1493	-0-	103	1	4139	3	Y	-0-					16
08	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4611	3	1	9	Y	1	13	1			4

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12617	X	9008	-0-	-3609	-0-	242	1	8747	3	N	17	2	8			58
							19	9									
08	11873	X	8345	-0-	-3528	-0-	150	1	8193	3	N	2	42	1	1	8	17
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	19840	X	16938	-0-	-2902	-0-	599	1	16328	3	Y	10	4	1	4	8	3
							11	9									
08	19003	X	16345	-0-	-2658	-0-	447	1	15868	3	Y	27	2	1	11	8	17
							30	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	99	1	2699	3	Y	-0-					4
08	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	70	1	2493	3	Y	2					6
							2	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
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-
07	5270	X	3010	-0-	-2260	-0-	73	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2420	-0-	-2261	-0-	2420	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
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									
*07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	323	1	8802	3	Y	8	5	1	4	8	4
							9	9									
*08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	242	1	8596	3	Y	24	9	8			19
							26	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	455	1	12402	3	Y	3	2	8			10
							3	9									
*08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	335	1	11879	3	Y	-0-					10

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
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									
*07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	213	1	5813	3	Y	25	21	1	5	8	10
							28	9									
08	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	153	1	5422	3	Y	27	17	1			20
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	152	1	4141	3	Y	96	87	1	16	8	29
							106	9									
*08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	136	1	4815	3	Y	55	59	1	8	8	17
							61	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
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									
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	75	1	2053	3	Y	11	6	8			14
							12	9									
08	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	62	1	2218	3	Y	5	5	8			14
							6	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2790	X	929	-0-	-1861	-0-	33	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	96	1	3407	3	Y	34	22	1	4	8	8
							37	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. (I) GAS 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	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									
07	24800	X	23196	-0-	-1604	-0-	817	1	22271	3	Y	98	107	1	5	8	30
							108	9									
08	24800	X	22698	-0-	-2102	-0-	618	1	21945	3	Y	123	105	1	4	8	44
							135	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	12	16	1			6
							13	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	52	48	1			10
							57	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	326	1	2537	3	Y	148	146	1	1	8	97
							163	9									
08	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	291	1	2367	3	Y	146	161	1			82
							161	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	450	1	12273	3	Y	5					16
							6	9									
08	12369	X	11233	-0-	-1136	-0-	308	1	10924	3	Y	1					17
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12679	X	12295	-0-	-384	-0-	435	1	11852	3	N	7					22
							8	9									
08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	324	1	11503	3	N	11					33
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	650	1	17740	3	Y	12	6	1	3	8	11
							13	9									
*08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	453	1	16082	3	Y	3	10	1			4
							3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17763	X	11608	-0-	-6155	-0-	409	1	11166	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
08	17763	X	14805	-0-	-2958	-0-	405	1	14394	3	Y	5	12	1			6
							6	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	663	1	18076	3	Y	-0-	6	1			-0-
*08	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	425	1	15088	3	Y	1					1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	245	1	6680	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
08	7409	X	6270	-0-	-1139	-0-	172	1	6096	3	Y	2					17
							2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	28892	X	24357	-0-	-4535	-0-	843	1	22984	3	Y	482	384	1			104
							530	9									
08	28892	X	23609	-0-	-5283	-0-	635	1	22534	3	Y	400	357	1			147
							440	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

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
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									
07	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	224	1	6100	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	169	1	5990	3	Y	2					19
							2	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

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
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									
07	11656	X	10656	-0-	-1000	-0-	1255	1	9378	3	Y	21	26	1			62
							23	9									
08	11470	X	5065	-0-	-6405	-0-	424	1	4627	3	Y	13					75
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	10199	X	9610	-0-	-589	-0-	340	1	9264	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
08	10199	X	9405	-0-	-794	-0-	258	1	9146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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									
07	19685	X	16829	-0-	-2856	-0-	594	1	16195	3	Y	36	32	1	2	8	19
							40	9									
08	19468	X	13613	-0-	-5855	-0-	629	1	12963	3	Y	19	33	1	1	8	4
							21	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20708	X	16371	-0-	-4337	-0-	577	1	15725	3	Y	63	58	1	4	8	32
							69	9									
08	20584	X	16704	-0-	-3880	-0-	771	1	15882	3	Y	46	69	1	2	8	7
							51	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	198	1	5394	3	Y	53	40	1	11	8	9
							58	9									
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	155	1	5515	3	Y	45	34	1	5	8	15
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5673	X	3564	-0-	-2109	-0-	86	1	3478	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	2681	-0-	-2961	-0-	2681	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. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	169	174	1			32
							186	9									

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
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									
07	14880	X	13046	-0-	-1834	-0-	299	1	12714	3	Y	30	25	1	10	8	11
							33	9									
08	14880	X	10402	-0-	-4478	-0-	233	1	10155	3	Y	13	5	8			19
							14	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8649	X	6631	-0-	-2018	-0-	178	1	6453	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6776	-0-	-1873	-0-	122	1	6654	3	Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	19096	X	14115	-0-	-4981	-0-	210	1	13904	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	18879	X	13542	-0-	-5337	-0-	411	1	13130	3	N	1	1	8			25
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25823	X	24047	-0-	-1776	-0-	850	1	23193	3	N	4					32
							4	9									
08	25730	X	23562	-0-	-2168	-0-	645	1	22916	3	N	1					33
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

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									
07	12183	X	11279	-0-	-904	-0-	399	1	10880	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	11935	X	10982	-0-	-953	-0-	301	1	10681	3	Y	-0-					-0-

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

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									
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	122	1	3314	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	Y	1					11
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

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-
07	12710	X	11203	-0-	-1507	-0-	396	1	10807	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	10872	-0-	-1497	-0-	298	1	10574	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	170	1	4626	3	Y	7					16
							8	9									
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	124	1	4403	3	Y	15					31
							17	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	361	1	9835	3	Y	12	7	8			17
							13	9									
08	10230	X	10121	-0-	-109	-0-	277	1	9835	3	Y	8	7	8			18
							9	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	268	1	7311	3	Y	13					24
							14	9									
08	8463	X	7409	-0-	-1054	-0-	203	1	7194	3	Y	11	20	1			15
							12	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	23932	X	22066	-0-	-1866	-0-	779	1	21258	3	N	26	4	8			57
							29	9									
08	23839	X	21481	-0-	-2358	-0-	588	1	20868	3	N	23	5	8			75
							25	9									

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
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									
07	15190	X	13411	-0-	-1779	-0-	468	1	12758	3	Y	168	142	1	4	8	46
							185	9									
08	14849	X	13118	-0-	-1731	-0-	355	1	12625	3	Y	125	90	1	5	8	76
							138	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
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									
07	6448	X	4747	-0-	-1701	-0-	167	1	4567	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	6448	X	5055	-0-	-1393	-0-	138	1	4908	3	Y	8	7	1			7
							9	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
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									
*07	40556	X	40556	-0-	-0-	-0-	1430	1	39003	3	Y	112	128	1			45
							123	9									
*08	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	1095	1	38871	3	Y	121	111	1			55
							133	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	10509	X	7345	-0-	-3164	-0-	860	1	6470	3	Y	14	25	1			60
							15	9									
08	10106	X	6550	-0-	-3556	-0-	549	1	5993	3	Y	7					67
							8	9									

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
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-
07	12338	X	11040	-0-	-1298	-0-	390	1	10644	3	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
08	12090	X	10743	-0-	-1347	-0-	293	1	10415	3	Y	32	2	1	14	8	18
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	370	1	10092	3	Y	10	4	8			10
							11	9									
08	10292	X	9913	-0-	-379	-0-	271	1	9641	3	Y	1					11
							1	9									

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
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									
07	14229	X	12567	-0-	-1662	-0-	443	1	12070	3	Y	49	24	1	20	8	25
							54	9									
08	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	329	1	11694	3	Y	-0-	25	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	13144	X	12262	-0-	-882	-0-	433	1	11796	3	N	30	27	1	15	8	14
							33	9									
08	12896	X	12353	-0-	-543	-0-	338	1	11994	3	N	19	8	8			25
							21	9									

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
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									
07	10850	X	8867	-0-	-1983	-0-	1042	1	7788	3	Y	34					62
							37	9									
08	10850	X	8960	-0-	-1890	-0-	752	1	8198	3	Y	9					71
							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
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									
07	10354	X	10337	-0-	-17	-0-	365	1	9953	3	Y	17	15	1	3	8	1
							19	9									
*08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	284	1	10077	3	Y	20	18	1	3	8	-0-
							22	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
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									
07	33232	X	30001	-0-	-3231	-0-	1055	1	28777	3	Y	154	127	1	9	8	62
							169	9									
08	32891	X	18557	-0-	-14334	-0-	854	1	17590	3	Y	103	153	1	4	8	8
							113	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	8060	X	7430	-0-	-630	-0-	262	1	7143	3	Y	23	21	1	5	8	2
							25	9									
08	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	205	1	7263	3	Y	20	16	1	2	8	4
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

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-
07	14880	X	13283	-0-	-1597	-0-	470	1	12813	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	12536	-0-	-2344	-0-	343	1	12193	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

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									
07	21700	X	20058	-0-	-1642	-0-	708	1	19320	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
08	21700	X	19597	-0-	-2103	-0-	536	1	19046	3	Y	14	2	8			19
							15	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	11997	X	10743	-0-	-1254	-0-	379	1	10324	3	Y	36	30	1	4	8	8
							40	9									
08	11997	X	9839	-0-	-2158	-0-	267	1	9485	3	Y	79	49	1	11	8	27
							87	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	699	1	19076	3	Y	9	5	1	2	8	5
							10	9									
08	15035	X	11729	-0-	-3306	-0-	321	1	11406	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13144	X	12848	-0-	-296	-0-	454	1	12393	3	Y	1					1
							1	9									
08	12958	X	12608	-0-	-350	-0-	345	1	12263	3	Y	-0-					1

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	242	1	6610	3	Y	25	19	1	5	8	2
							28	9									
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	188	1	6694	3	Y	39	27	1	5	8	9
							43	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
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									
07	15717	X	12432	-0-	-3285	-0-	440	1	11988	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	15717	X	11323	-0-	-4394	-0-	310	1	11013	3	Y	-0-	6	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	99	1	4221	3	Y	17	12	1	6	8	6
							19	9									
08	5549	X	4420	-0-	-1129	-0-	99	1	4299	3	Y	20	7	8			19
							22	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	16120	X	14742	-0-	-1378	-0-	521	1	14221	3	N	-0-					23
08	15810	X	14409	-0-	-1401	-0-	395	1	14014	3	N	-0-					23

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14787	X	13444	-0-	-1343	-0-	475	1	12969	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	361	1	12805	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	39587	X	36209	-0-	-3378	-0-	1270	1	34643	3	Y	269	213	1	16	8	103
							296	9									
08	39184	X	29635	-0-	-9549	-0-	1363	1	28085	3	Y	170	255	1	7	8	11
							187	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1116	N	548	-0-	-568	-0-	19	1	529	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	641	3	Y	12	8	1			4
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

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									
07	868	X	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

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									
*07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	284	1	7735	3	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
*08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	226	1	8019	3	Y	28	21	1	4	8	8
							31	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

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									
07	17670	X	15841	-0-	-1829	-0-	555	1	15130	3	Y	142	118	1	4	8	39
							156	9									
08	17298	X	15578	-0-	-1720	-0-	423	1	15022	3	Y	121	83	1	5	8	72
							133	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	27218	X	23243	-0-	-3975	-0-		819	1	22324	3	Y	91	79	1	10	8	13
								100	9									
08	26350	X	23199	-0-	-3151	-0-		633	1	22477	3	Y	81	73	1	7	8	14
								89	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-		409	1	11162	3	Y	73	57	1	15	8	9
								80	9									
*08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-		312	1	11083	3	Y	69	51	1	8	8	19
								76	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-		185	1	5060	3	Y	129	102	1	15	8	12
								142	9									
08	6386	X	5906	-0-	-480	-0-		160	1	5695	3	Y	46	38	1	7	8	13
								51	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	7130	X	4102	-0-	-3028	-0-		179	1	3920	3	Y	3	10	1			5
								3	9									
08	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-		183	1	3668	3	Y	2					7
								2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20243	X	16090	-0-	-4153	-0-	566	1	15449	3	Y	68	58	1	4	8	27
							75	9									
08	19344	X	15567	-0-	-3777	-0-	708	1	14583	3	Y	251	255	1	10	8	13
							276	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10416	X	9274	-0-	-1142	-0-	325	1	8861	3	Y	80	66	1	9	8	9
							88	9									
08	10416	X	9046	-0-	-1370	-0-	247	1	8781	3	Y	16	17	1	2	8	6
							18	9									

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	12617	X	11320	-0-	-1297	-0-	260	1	11049	3	Y	10	8	8			101
							11	9									
08	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	237	1	10349	3	Y	12	36	1	7	8	70
							13	9									

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13609	X	11313	-0-	-2296	-0-	260	1	11051	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
08	13609	X	10256	-0-	-3353	-0-	230	1	10026	3	Y	-0-	11	1			23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	348	1	9478	3	Y	61	30	1	7	8	47
							67	9									
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	264	1	9378	3	Y	37	43	1	8	8	33
							41	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20677	X	17330	-0-	-3347	-0-	610	1	16643	3	Y	70	61	1	2	8	10
							77	9									
08	20677	X	17190	-0-	-3487	-0-	794	1	16366	3	Y	27	36	1	1	8	-0-
							30	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
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									
07	49755	X	44132	-0-	-5623	-0-	1558	1	42479	3	Y	86	75	1	3	8	15
							95	9									
08	48267	X	42151	-0-	-6116	-0-	1945	1	40085	3	Y	110	118	1	3	8	4
							121	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
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									
07	23250	X	17827	-0-	-5423	-0-	622	1	16953	3	Y	229	219	1	7	8	40
							252	9									
08	23250	X	17734	-0-	-5516	-0-	811	1	16715	3	Y	189	219	1	5	8	5
							208	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

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
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									
07	18538	X	13017	-0-	-5521	-0-	451	1	12304	3	Y	238	229	1	7	8	45
							262	9									
08	17825	X	11823	-0-	-6002	-0-	537	1	11063	3	Y	203	234	1	5	8	9
							223	9									

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
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									
07	25017	X	22047	-0-	-2970	-0-	505	1	21491	3	Y	46	42	1	21	8	13
							51	9									
08	24800	X	21154	-0-	-3646	-0-	473	1	20645	3	Y	33	16	8			30
							36	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
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									
07	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	109	1	2963	3	N	4	4	8			60
							4	9									
08	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	67	1	2363	3	N	5	5	8			60
							6	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
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									
07	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	281	1	11974	3	N	35	74	1	9	8	17
							39	9									
08	13113	X	11751	-0-	-1362	-0-	262	1	11436	3	N	48	7	8			58
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9889	X	8347	-0-	-1542	-0-	191	1	8146	3	N	9	9	8			16
							10	9									
08	9517	X	8181	-0-	-1336	-0-	183	1	7988	3	N	9	9	8			16
							10	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25358	X	24234	-0-	-1124	-0-	857	1	23366	3	Y	10	16	1	4	8	17
							11	9									
08	24583	X	23287	-0-	-1296	-0-	637	1	22631	3	Y	17	13	1	6	8	15
							19	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
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									
*07	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	1109	1	30235	3	Y	8	3	1	3	8	5
							9	9									
08	30783	X	29558	-0-	-1225	-0-	809	1	28749	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
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
*07	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	557	1	15181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	14322	X	13706	-0-	-616	-0-	375	1	13331	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*07	9864	X	9864	-0-		-0-	-0-	347	1	9469	3	Y	44	17	1	17	8	25
								48	9									
*08	9327	X	9327	-0-		-0-	-0-	253	1	8999	3	Y	68	15	1	24	8	54
								75	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*07	27430	X	27430	-0-		-0-	-0-	970	1	26459	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	21576	X	20245	-0-		-1331	-0-	554	1	19691	3	Y	-0-	2	1			-0-

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. 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
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									
07	13950	X	5718	-0-		-8232	-0-	202	1	5508	3	N	7					20
								8	9									
08	13950	X	7641	-0-		-6309	-0-	353	1	7279	3	N	8					28
								9	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. 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
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									
07	3224	X	3051	-0-		-173	-0-	107	1	2909	3	Y	32	14	1	4	8	23
								35	9									
08	3224	X	2898	-0-		-326	-0-	79	1	2808	3	Y	10	18	1			15
								11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	20026	X	16795	-0-	-3231	-0-	593	1	16184	3	Y	16	7	1	6	8	7
							18	9									
08	19313	X	16089	-0-	-3224	-0-	440	1	15631	3	Y	16	12	1	7	8	4
							18	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17980	X	15523	-0-	-2457	-0-	549	1	14974	3	Y	-0-					-0-
08	17515	X	15078	-0-	-2437	-0-	413	1	14665	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	21018	X	18988	-0-	-2030	-0-	670	1	18279	3	Y	35	22	1	2	8	34
							39	9									
08	20584	X	18347	-0-	-2237	-0-	502	1	17813	3	Y	29	24	1	3	8	36
							32	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	18104	X	15811	-0-	-2293	-0-	559	1	15239	3	Y	12	4	1	5	8	6
							13	9									
08	17887	X	14310	-0-	-3577	-0-	392	1	13918	3	Y	-0-	6	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

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
03	30907	X	27044	-0-		-3863	-0-	703 147	1 9	26194	3	N	134	112	1	2	8	35
04	29910	X	25293	-0-		-4617	-0-	724 128	1 9	24441	3	N	116	100	1	4	8	47
05	28179	X	26620	-0-		-1559	-0-	685 95	1 9	25840	3	N	86	95	1	1	8	37
06	27240	X	25177	-0-		-2063	-0-	691 81	1 9	24405	3	N	74	78	1	3	8	30
07	28148	X	25464	-0-		-2684	-0-	898 84	1 9	24482	3	N	76	32	1	10	8	64
08	27032	X	22999	-0-		-4033	-0-	628 70	1 9	22301	3	N	64	79	1	9	8	40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

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
03	34875	X	26271	-0-		-8604	-0-	687 4	1 9	25580	3	Y	4	4	1	1	8	5
04	31830	X	24098	-0-		-7732	-0-	693 8	1 9	23397	3	Y	7	4	1	3	8	5
05	30163	X	24069	-0-		-6094	-0-	621 4	1 9	23444	3	Y	4	2	1	2	8	5
06	28020	X	22637	-0-		-5383	-0-	623 26	1 9	21988	3	Y	24	13	1	3	8	13
07	27621	X	20547	-0-		-7074	-0-	726 34	1 9	19787	3	Y	31	15	1	9	8	20
08	26257	X	20953	-0-		-5304	-0-	573 31	1 9	20349	3	Y	28	30	1	8	8	10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

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
03	37758	X	36312	-0-		-1446	-0-	947 80	1 9	35285	3	Y	73	84	1			30
04	34890	X	32557	-0-		-2333	-0-	934 94	1 9	31529	3	Y	85	87	1			28
05	34525	X	34525	-0-		-0-	-0-	890 67	1 9	33568	3	Y	61	72	1			17
06	35130	X	32177	-0-		-2953	-0-	886 19	1 9	31272	3	Y	17	24	1			10
07	36301	X	30030	-0-		-6271	-0-	1062 4	1 9	28964	3	Y	4	9	1			5
08	36301	X	28690	-0-		-7611	-0-	785 19	1 9	27886	3	Y	17	17	1	5	8	-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

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
03	26598	X	23666	-0-		-2932	-0-	619 4	1 9	23043	3	N	4					20
04	25740	X	23455	-0-		-2285	-0-	674 8	1 9	22773	3	N	7					27
05	25916	X	24258	-0-		-1658	-0-	626 15	1 9	23617	3	N	14	15	1	10	8	16
06	24270	X	22632	-0-		-1638	-0-	623 10	1 9	21999	3	N	9					25
07	24459	X	22910	-0-		-1549	-0-	810	1	22100	3	N	-0-					25
08	24242	X	22260	-0-		-1982	-0-	609 11	1 9	21640	3	N	10					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	966	1	26355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	679	1	24116	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
07	18135	X	15373	-0-	-2762	-0-	543	1	14817	3	N	12	18	1	9	8	13
							13	9									
08	17546	X	15129	-0-	-2417	-0-	414	1	14705	3	N	9					22
							10	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
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									
*07	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	962	1	26229	3	Y	23	16	1	5	8	11
							25	9									
*08	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	688	1	24418	3	Y	10					21
							11	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
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									
07	30473	X	25287	-0-	-5186	-0-	893	1	24351	3	Y	39	22	1	9	8	27
							43	9									
08	28985	X	24229	-0-	-4756	-0-	663	1	23542	3	Y	22	36	1	5	8	8
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

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
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									
07	26474	X	23700	-0-		-2774		-0-	837	1	22830	3	Y	30	19	1	7	8	11
									33	9									
08	25482	X	22757	-0-		-2725		-0-	623	1	22117	3	Y	15					26
									17	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20398	X	16145	-0-		-4253		-0-	571	1	15570	3	Y	4	1	1	1	8	3
									4	9									
08	19964	X	16270	-0-		-3694		-0-	445	1	15814	3	Y	10	6	1	4	8	3
									11	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	24242	X	20912	-0-		-3330		-0-	740	1	20172	3	Y	-0-	2	1			2
08	23591	X	20303	-0-		-3288		-0-	556	1	19747	3	Y	-0-	2	1			-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	29574	X	26674	-0-		-2900		-0-	943	1	25718	3	Y	12	14	1			6
									13	9									
08	28427	X	25770	-0-		-2657		-0-	706	1	25061	3	Y	3					9
									3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	30194	X	25349	-0-	-4845	-0-	895	1	24409	3	Y	41	31	1			40
							45	9									
08	28768	X	24356	-0-	-4412	-0-	666	1	23644	3	Y	42	56	1	10	8	16
							46	9									

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
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-
07	22165	X	21079	-0-	-1086	-0-	746	1	20333	3	Y	-0-					-0-
08	21390	X	20312	-0-	-1078	-0-	556	1	19756	3	Y	-0-					-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
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									
07	40889	X	36600	-0-	-4289	-0-	1294	1	35293	3	N	12	19	1	6	8	12
							13	9									
08	38750	X	35239	-0-	-3511	-0-	965	1	34267	3	N	6					18
							7	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
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									
07	13764	X	13247	-0-	-517	-0-	467	1	12745	3	Y	32	28	1	13	8	16
							35	9									
08	13268	X	12459	-0-	-809	-0-	340	1	12089	3	Y	27	21	1	10	8	12
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

03	43896	X	31786	-0-	-12110	-0-	829	1	30877	3	Y	73	45	1					39
							80	9											
04	39450	X	29342	-0-	-10108	-0-	842	1	28427	3	Y	66	70	1					35
							73	9											
05	37944	X	28139	-0-	-9805	-0-	725	1	27352	3	Y	56	83	1					8
							62	9											
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673	1	23765	3	Y	64	63	1					9
							70	9											
07	33387	X	22228	-0-	-11159	-0-	784	1	21381	3	Y	57	52	1	6	8			8
							63	9											
08	31775	X	24013	-0-	-7762	-0-	656	1	23313	3	Y	40	38	1	3	8			7
							44	9											

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

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											
*07	34255	X	26991	-0-	-7264	-0-	953	1	25987	3	N	46	42	1	5	8			4
							51	9											
08	32364	X	25296	-0-	-7068	-0-	691	1	24551	3	N	49	43	1	4	8			6
							54	9											

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

03	39029	X	31524	-0-	-7505	-0-	823	1	30650	3	Y	46	58	1					25
							51	9											
04	37770	X	28989	-0-	-8781	-0-	833	1	28124	3	Y	29	31	1					23
							32	9											
05	37169	X	28526	-0-	-8643	-0-	736	1	27757	3	Y	30	44	1					9
							33	9											
06	33960	X	26576	-0-	-7384	-0-	731	1	25804	3	Y	37	29	1					17
							41	9											
07	33449	X	26251	-0-	-7198	-0-	928	1	25298	3	Y	23	24	1	7	8			9
							25	9											
08	31527	X	25418	-0-	-6109	-0-	695	1	24692	3	Y	28							37
							31	9											

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	51518	-0-	51518	51518	2385	1	49133	3	N	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	47677	-0-	47677	47677	2207	1	45470	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	63267	-0-	63267	63267	2928	1	60339	3	N	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	9454	-0-	9454	9454	334	1	9120	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	101495	-0-	101495	110949	4698	1	96797	3	N	-0-					-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
03	44299 X	34322	-0-	-9977	-0-	896	1	33391	3	Y	32	26	1			10
						35	9									
04	41070 X	31628	-0-	-9442	-0-	909	1	30694	3	Y	23	21	1			12
						25	9									
05	40548 X	31568	-0-	-8980	-0-	815	1	30736	3	Y	15	13	1			14
						17	9									
06	37200 X	28902	-0-	-8298	-0-	795	1	28082	3	Y	23	32	1			5
						25	9									
07	36363 X	28608	-0-	-7755	-0-	1011	1	27578	3	Y	17	18	1			4
						19	9									
08	34317 X	27630	-0-	-6687	-0-	756	1	26855	3	Y	17	3	8			18
						19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		9806	-0-	9806	9806	347	1	9457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		133513	-0-	133513	143319	6180	1	127333	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

03	62310	X	58792	-0-	-3518	-0-	1537	1	57249	3	N	5	4	8			38
							6	9									
04	68250	X	51058	-0-	-17192	-0-	1468	1	49583	3	N	6	4	8			40
							7	9									
05	70525	X	46688	-0-	-23837	-0-	1205	1	45459	3	N	22	5	8			57
							24	9									
06	68250	X	40825	-0-	-27425	-0-	1124	1	39697	3	N	4	4	8			57
							4	9									
07	65286	X	104	-0-	-65182	-0-	4	1	100	3	N	-0-					57
08	58807	X	26035	-0-	-32772	-0-	1205	1	24830	3	N	-0-					57

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

03	350703	X	152461	-0-	-198242	-0-	3984	1	148413	3	N	58	45	1	6	8	42
							64	9									
04	339390	X	112912	-0-	-226478	-0-	3245	1	109605	3	N	56	37	1	11	8	50
							62	9									
05	350703	X	115142	-0-	-235561	-0-	2971	1	112090	3	N	74	83	1	6	8	35
							81	9									
06	250680	X	95264	-0-	-155416	-0-	2624	1	92620	3	N	18	32	1	7	8	14
							20	9									
07	174778	X	18385	-0-	-156393	-0-	650	1	17735	3	N	-0-					14
08	152458	X	67301	-0-	-85157	-0-	3115	1	64182	3	N	4	2	8			16
							4	9									

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

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-
07	SHUT IN		24391	-0-	24391	24391	863	1	23528	3	N	-0-					-0-
*08	172178	X	147787	-0-	-24391	-0-	6833	1	140788	3	N	151	72	8			79
							166	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

03	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	219	1	3559	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	225	1	3544	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4836	X	3391	-0-	-1445	-0-	213	1	3176	2	N	2	2	8			42
							2	9									
06	3900	X	2477	-0-	-1423	-0-	163	1	2311	2	N	3	3	8			42
							3	9									
07	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	172	1	2460	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	213	1	3280	2	N	5	5	8			42
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

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
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1907	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	126	1	1877	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	2280	N	1393	-0-	-887	-0-	91	1	1301	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2220	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	119	1	1823	2	N	2	2	8			38
							2	9									

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

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
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									
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	183	1	2620	2	N	5	5	8			21
							6	9									
08	2821	N	2126	-0-	-695	-0-	130	1	1995	2	N	1	1	8			21
							1	9									

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

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
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
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					26
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

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
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
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					26
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					26

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

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
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
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					26
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					26
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					26

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	39	1	91	2	Y	-0-					-0-
							258	3									

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	Y	-0-					-0-
							474	3									

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					1
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1
							26	3									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					10
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					10
							120	3									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					38
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					38
							306	3									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							60	3									

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
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
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					13
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	N	-0-					13
							125	3									

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
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-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	132	1	609	2	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	70	1	162	2	N	-0-					-0-
							461	3									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	992	N	760	-0-	-232	-0-	123	1	637	2	N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
							490	3									

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
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
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	120	1	621	2	N	-0-					26
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	57	1	165	2	N	-0-					26
							471	3									

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
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-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	94	1	216	2	N	-0-					-0-
							615	3									

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
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-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	97	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
							405	3									

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
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-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	54	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
							232	3									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	140	1	723	2	N	-0-					23
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	9					32
							476	3	10	9							

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

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-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	71	1	326	2	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
							225	3									

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

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-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	95	1	438	2	N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	52	1	122	2	N	-0-					-0-
							346	3									

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

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
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	81	1	417	2	N	-0-					22
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	N	3					25
							324	3	3	9							

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

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
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	124	1	639	2	N	-0-					30
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	57	1	164	2	N	4					34
							468	3	4	9							

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

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
07	1829	N	1064	-0-	-765	-0-	1064	2			N	-0-					32
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	240	2	818	3	N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	232	1	1161	2	N	-0-					156
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	326	2	N	-0-					156
							926	3									

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
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									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	N	10					55
							11	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	13					68
							274	3	14	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
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									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	N	42					85
							46	9									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	40					125
							246	3	44	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
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-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
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-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	N	944	-0-	-234	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	329	-0-	-291	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	333	-0-		-27	-0-	13	1	320	2	Y	-0-			-0-
*07	509	N	509	-0-		-0-	-0-	43	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

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-
*07	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	94	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

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
07	1271	N	1236	-0-		-35	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

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
07	1829	N	1827	-0-		-2	-0-	152	1	1675	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

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-
*07	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	101	1	1092	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

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
07	713	N	639	-0-		-74	-0-	20	1	619	2	Y	-0-			19
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	53	1	570	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1441	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	35	1	1094	2	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
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
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	101	1	1091	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	930 14	1 9	711	2	N	13					100
04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900 17	1 9	694	2	N	15					115
05	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	930 13	1 9	693	2	N	12					127
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	900 17	1 9	740	2	N	15					142
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	753	2	N	10					152
08	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	568 28	1 9	680	2	N	25					177

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			30
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			30

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56412					N	NO RPT			208
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

03	4650	X	367	-0-	-4283	-0-	349	1	18	9	N	16	8	8			123
04	4470	X	232	-0-	-4238	-0-	213	1	19	9	N	17	9	8			131
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	560	1	2940	2	N	25	18	8			138
							28	9									
06	1140	X	187	-0-	-953	-0-	181	1	6	9	N	5					143
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	9					152
*08	3534	X	2014	-0-	-1520	-0-	68	1	1729	2	N	197	16	1	152	7	181
							217	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

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
07	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					140
08	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					140

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					40

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			15

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	10098	X NO RPT	-0-	-10098	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14229	X NO RPT	-0-	-14229	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
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
07	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					122
08	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

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	244	-0-	-686	-0-	244	3			Y	-0-					35
06	1410	X	209	-0-	-1201	-0-	209	3			Y	-0-					35
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					35
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			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

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
08	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

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	562	-0-	-188	-0-	562	2		N	-0-					76
07	868	X	313	-0-	-555	-0-	313	2		N	-0-					76
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					76

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
08	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

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
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4751	2	164	9	Y	149	163	1				71
08	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3570	2	74	9	Y	67						138

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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										
07	3162	#	3113	-0-	-49	-0-	76	1	3034	2	N	3						124
							3	9										
08	2945	#	2082	-0-	-863	-0-	51	1	2030	2	N	1						125
							1	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	23	X	23	-0-	-0-	B	-0-	4	1	18	3	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
*07	16	X	16	-0-	-0-	B	-0-	4	1	12	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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								
07	2232	N	2113	-0-	-119	B	-0-	423	1	1643	3	Y	43	65	1		29
								47	9								
08	2263	N	1745	-0-	-518	B	-0-	348	1	1354	3	Y	39				68
								43	9								

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3875	X	3734	-0-	-141 B	-0-	747	1	2903	3	Y	76	118	1			56
							84	9									
08	3689	X	3252	-0-	-437 B	-0-	650	1	2522	3	Y	73					129
							80	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	X	13	-0-	-3087 B	-0-	3	1	10	3	N	-0-					81
08	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					81

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
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									
07	5022	X	4081	-0-	-941 B	-0-	832	1	3232	3	N	15	177	1			20
							17	9									
08	4805	X	3695	-0-	-1110 B	-0-	753	1	2924	3	N	16					36
							18	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	3937	X	3514	-0-	-423 B	-0-	716	1	2780	3	N	16					65
							18	9									
08	3813	X	3379	-0-	-434 B	-0-	689	1	2672	3	N	16					81
							18	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

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
07	124	X	25	-0-	-99 B	-0-	4	1	21	3	N	-0-					28
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

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-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	57	1	221	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

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-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-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
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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	359	1	2867	3	N	4					146
							4	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	308	1	2267	3	N	1	1	8			146
							1	9									
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	3	N	2					148
							2	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	494	1	3007	3	N	-0-					38
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	3	N	-0-					38
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	521	1	2700	3	N	-0-					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
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	538	-0-	-2	-0-	76	1	462	3	N	-0-					115
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	69	1	421	3	N	2					117
							2	9									
08	558	X	369	-0-	-189	-0-	60	1	309	3	N	-0-					117

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	179	1	641	2	Y	514	410	1			284
							565	9									
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	126	1	473	2	Y	573	624	1			233
							630	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
07	1054	N	876	-0-	-178	-0-	420	1	406	2	Y	45	36	1			25
							50	9									
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	476	1	513	2	Y	50	54	1			21
							55	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	665	1	359	2	Y	132	105	1			74
							145	9									
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	822	1	619	2	Y	145	159	1			60
							160	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 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
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-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	40	1	141	2	Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

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									
07	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	420	1	1503	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	568	1	2125	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

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-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	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

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
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

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	560	1	484	2	N	28					198
							31	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	341	1	488	2	N	40					238
							44	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221	1	121	2	N	9					247
							10	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					247
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	405	1	335	2	N	21					268
							23	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					268

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

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	310 1 14 9	2342 2	N	13	184 1		23
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	300 1 6 9	2295 2	N	5			28
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	310 1 6 9	2030 2	N	5			33
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	300 1 15 9	1949 2	N	14			47
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	310 1 9 9	2384 2	N	8			55
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	220 1 22 9	1675 2	N	20			75

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1522	5	191	9	N	174	135	1			39
	05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1612	5	117	9	N	106	123	1			22
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*	08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-	15	1			7

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
	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3472	#	2850	-0-	-622	-0-	372	1	2472	2	N	5					197
							6	9									
08	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					197

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
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-
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	365	1	100	2	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	349	1	71	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/2017

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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											
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	121	1	1397	2	Y	3	9	1					10
							3	9											
*08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	94	1	1002	2	Y	4							14
							4	9											

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

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											
07	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	167	1	1928	2	Y	3	10	1					10
							3	9											
*08	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	201	1	2140	2	Y	8							18
							9	9											

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	331	2	Y	-0-	7	1			8
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	32	1	336	2	Y	1					9
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

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
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	5	1			14
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	1					15
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

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
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1	1			8
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	1					9
							1	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

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									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	3					13
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1516	2	Y	3					17
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	119 6	1 9	1487	2	Y	5	11	1			11
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	122	1	1525	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	117 3	1 9	1382	2	Y	3					14
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	123 3	1 9	1419	2	Y	3	7	1			10
*08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	131 4	1 9	1392	2	Y	4					14

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	66 2	1 9	793	2	Y	2					21
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	847	2	Y	2	9	1			14
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	-0-					14
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	858	2	Y	2					16
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	75 1	1 9	858	2	Y	1	8	1			9
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	78 3	1 9	833	2	Y	3					12

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
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	1270	2	Y	3					15
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1175	2	Y	4	8	1			11
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-					11
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1173	2	Y	2					13
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1227	2	Y	3	6	1			10
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1111	2	Y	3					13

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	583	1	2996	2	Y	75					240
							83	9									
*08	3751	X	2681	-0-	-1070	-0-	500	1	2089	2	Y	84	192	1			132
							92	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	215	1	2480	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
08	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	206	1	2197	2	Y	8					20
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					38
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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
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									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	1	22	1			62
							1	9									
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	46	1	492	2	Y	2					64
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1319	2	Y	4					56
							4	9									
*08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	289	1	1209	2	Y	8	57	1			7
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	402	1	2062	2	Y	6					98
							7	9									
*08	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	458	1	1916	2	Y	4	91	1			11
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	91	1	1051	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	103	1	1099	2	Y	4					13
							4	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
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									
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	171	1	877	2	Y	2					31
							2	9									
*08	1302	N	934	-0-	-368	-0-	180	1	751	2	Y	3	34	1			-0-
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-	9	1			8
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	2					10
							2	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
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
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	215	1	516	2	Y	7					101
							8	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	212	1	514	2	Y	3					104
							3	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	365	2	N	3					44
							113	3	3	9							
*03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	414	2	N	-0-					44
							131	3									
*04	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	369	2	N	-0-					44
							121	3									
*05	558	N	517	-0-	-41	-0-	33	1	349	2	N	-0-					44
							135	3									
*06	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	346	2	N	-0-	44	1			-0-
							124	3									
*07	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
							123	3									
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
							116	3									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
							290	3									
08	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	72	1	725	2	N	-0-					-0-
							271	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

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	622	-0-	-848	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					4
07	1519	X	936	-0-	-583	-0-	92	1	844	2	Y	-0-					4
08	1519	X	741	-0-	-778	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

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	1951	-0-	-59	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					10
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					10
08	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	147	1	1818	2	Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

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	341	-0-	-49	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	374	-0-	-29	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S.G. WELL #: 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
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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	200	1	2821	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	229	1	2086	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	209	1	2587	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3556	-0-	-614	-0-	235	1	3321	2	Y	-0-					62
07	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	339	1	3089	2	Y	-0-					62
08	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	233	1	2885	2	Y	-0-					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1011	-0-	-129	-0-	67	1	942	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	101	1	919	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	70	1	861	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	339	1	4794	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	510	1	4651	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	384	1	4751	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-					3
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	2	Y	-0-					3
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	211	1	1112	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1236	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	53	1	1217	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	81	1	1138	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	124	1	1135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	93	1	1146	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	741	2	Y	-0-					24
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	2	Y	-0-					24
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2562	-0-	-108	-0-	303	1	2203	2	Y	51	93	1			12
							56	9									
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2349	2	Y	37					49
							41	9									
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	221	1	2035	2	Y	42	91	1			-0-
							46	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3364	-0-	-566	-0-	402	1	2921	2	Y	37	68	1			26
							41	9									
07	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	321	1	3082	2	Y	27					53
							30	9									
08	4061	X	3224	-0-	-837	-0-	312	1	2878	2	Y	31	74	1			10
							34	9									

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
03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	639	1	3370	2	Y	119	102	1			85
							131	9									
04	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	158	1	3805	2	Y	187	221	1			51
							206	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	177	1	4021	2	Y	129	113	1			67
							142	9									
06	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	262	1	3699	2	Y	109	108	1			68
							120	9									
07	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	406	1	3703	2	Y	103	102	1			69
							113	9									
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	306	1	3788	2	Y	97	107	1			59
							107	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9175	-0-	-993	-0-	1453	1	7663	2	Y	54	46	1			47
							59	9									
04	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	334	1	8010	2	Y	85	100	1			32
							94	9									
05	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	345	1	7864	2	Y	58	51	1			39
							64	9									
06	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	558	1	7881	2	Y	50	49	1			40
							55	9									
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	936	1	8540	2	Y	46	46	1			40
							51	9									
*08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	734	1	9091	2	Y	44	48	1			36
							48	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	9					72
							10	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	9	17	1			64
							10	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1281	2	Y	7					71
							8	9									
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	164	1	1194	2	Y	9	17	1			63
							10	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	131	1	1259	2	Y	7					70
							8	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1038	2	Y	7	17	1			60
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	364	1	1821	2	Y	18					21
							20	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	220	1	1764	2	Y	5					26
							6	9									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	254	1	1892	2	Y	2	26	1			2
							2	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	245	1	1779	2	Y	-0-					2
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	193	1	1853	2	Y	-0-					2
08	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	194	1	1787	2	Y	-0-					2

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

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-	9201	1	3759	2	Y	-0-					-0-
07	16771 X	12080	-0-	-4691	-0-	9431	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	16120 X	9877	-0-	-6243	-0-	8201	1	1676	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

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-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	73	1	14	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3298	-0-	-1228	-0-	1677 43	1 9	1578	2	Y	39	40	1			3
04	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	1386 36	1 9	1764	2	Y	33	34	1			2
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
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

03	3254 X	2870	-0-	-384	-0-	611 1 133 9	2126 3		N	121	180 1					50
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	600 1 197 9	2376 3		N	179	181 1					48
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	620 1 101 9	2152 3		N	92						140
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	600 1 108 9	2387 3		N	98	185 1					53
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	619 1 111 9	2347 3		N	101						154
08	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	460 1 77 9	1774 3		N	70	181 1					43

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9637	-0-	-810	-0-	501 719	1 9	8417	2	Y	654	534	1			286
04	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	486 553	1 9	8239	2	Y	503	576	1			213
05	10447	X	9548	-0-	-899	-0-	506 512	1 9	8530	2	Y	465	402	1			276
06	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	527 488	1 9	8251	2	Y	444	446	1			274
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	527 591	1 9	8641	2	Y	537	450	1			361
08	9238	X	7165	-0-	-2073	-0-	425 424	1 9	6316	2	Y	385	547	1			199

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	119 248	1 9	1912	2	Y	225	225	1			-0-
04	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	114 438	1 9	1848	2	Y	398	398	1			-0-
05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	114 419	1 9	1842	2	Y	381	381	1			-0-
06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	93 370	1 9	1539	2	Y	336	336	1			-0-
07	2480	#	1913	-0-	-567	-0-	93 352	1 9	1468	2	Y	320	320	1			-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75 242	1 9	1073	2	Y	220	220	1			-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

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

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467 X	3185	-0-	718	2729	104 1621	1 9	1460	2	Y	1474	1594	1			30
04	2467 X	3313	-0-	846	3575	102 1835	1 9	1376	2	Y	1668	1426	1			272
05	2467 X	3140	-0-	673	4248	104 1663	1 9	1373	2	Y	1512	1624	1			160
06	2467 X	3207	-0-	740	4988	91 1764	1 9	1352	2	Y	1604	1458	1			306
07	SHUT-IN	3130	-0-	3130	5651	91 1672	1 9	1367	2	Y	1520	1595	1			231
*08	3906	2175	-0-	-1731	3920	73 1216	1 9	886	2	Y	1105	1207	1			129

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	900 70	1 9	11579	2	Y	64	106	1			-0-
04	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	870 94	1 9	11721	2	Y	85	85	1			-0-
05	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	901 99	1 9	12501	2	Y	90	90	1			-0-
06	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	914 99	1 9	11966	2	Y	90	90	1			-0-
07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	914 99	1 9	12352	2	Y	90	90	1			-0-
08	13113 X	10418	-0-	-2695	-0-	737 83	1 9	9598	2	Y	75	75	1			-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41726		27241	-0-	-14485	8392	775 831	1 9	25635	2	N	755	729	1			144
04	40380		26524	-0-	-13856	-0-	450 794	1 9	25280	2	N	722	722	1			144
05	38192	#	24518	-0-	-13674	-0-	465 713	1 9	23340	2	N	648	727	1			65
06	31950	#	25890	-0-	-6060	-0-	465 685	1 9	24740	2	N	623	537	1			151
07	29664	R	29664	-0-	-0-	-0-	465 662	1 9	28537	2	N	602	538	1			215
08	27404	#	23478	-0-	-3926	-0-	375 472	1 9	22631	2	N	429	533	1			111

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	36053	#	35324	-0-	-729	-0-	35091	3	233	9	Y	212	180	1			153
08	35092	#	33648	-0-	-1444	-0-	33464	3	184	9	Y	167	185	1			135

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
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									
07	6200	#	5815	-0-	-385	-0-	430	1	5373	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
08	5952	#	5134	-0-	-818	-0-	373	1	4757	3	Y	4	5	1			6
							4	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

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-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	47	1	592	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

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-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	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

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-
07	558	#	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
07	DELQ PR	240	-0-	240	310	20	1	220	2	N	-0-					-0-
*08	372	192	-0-	-180	130	192	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	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
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
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY		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
03	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
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
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-	185	1			111
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			N	-0-					111

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
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									
07	4929	X	3841	-0-	-1088	-0-	681	1	3136	2	Y	22					165
							24	9									
08	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	578	1	3093	2	Y	56					221
							62	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	1954	2	3	9	N	3					128
08	3317	X	1849	-0-	-1468	-0-	1845	2	4	9	N	4					132

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					154
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					154

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3875	X	2915	-0-	-960	-0-	2895	2	20	9	Y	18	14	1			11
08	3689	X	2047	-0-	-1642	-0-	2029	2	18	9	Y	16	14	1			13

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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
07	6851	X	6032	-0-	-819	-0-	6010	2	22	9	Y	20	15	1			12
08	6541	X	4275	-0-	-2266	-0-	4256	2	19	9	Y	17	14	1			15

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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

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									
07	3627	#	3417	-0-	-210	-0-	593	1	2787	2	N	34					162
							37	9									
*08	3658	#	2514	-0-	-1144	-0-	466	1	2025	2	N	21					183
							23	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

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
07	775	#	352	-0-	-423	-0-	62	1	290	2	N	-0-					37
08	775	#	572	-0-	-203	-0-	107	1	465	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
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
07	899	N	568	-0-	-331	-0-	42	1	526	2	N	-0-					7
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

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
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	N	-0-					60
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

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
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	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

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
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	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
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
07	76973	X	56292	-0-	-20681 B	-0-	55629	3	663	9	Y	603	609	1			167
08	76973	X	56023	-0-	-20950 B	-0-	55385	3	638	9	Y	580	647	1			100

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

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
07	141639	X	82759	-0-	-58880 B	-0-	82485	3	274	9	Y	249	292	1			81
08	131285	X	93918	-0-	-37367 B	-0-	93464	3	454	9	Y	413	428	1			66

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
ALARON ENERGY, INC. 010450
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	1640		5963	-0-	4323	4323	5779	2	184	9	N	167	184	1			138
06	6150		5588	-0-	-562	3761	5463	2	125	9	N	114	174	1			78
07	6355		5581	-0-	-774	2987	5451	2	130	9	N	118	4	1			192
08	6355		4652	-0-	-1703	1284	4560	2	92	9	N	84	191	1			85

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	N	3					57
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					57
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					57

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3					114
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					114

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8382	-0-	5282	5282	326	1	8056	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
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-
07	1240		303	-0-	-937	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1240		422	-0-	-818	-0-	76	1	346	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

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
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	254	1	551	2	Y	4					85
							4	9									
*08	837	N	833	-0-	-4	-0-	259	1	561	2	Y	12					97
							13	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

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
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	1	54	2	Y	1					37
							1	9									
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	23	1	49	2	Y	-0-					37

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	131	1	285	2	Y	2					58
							2	9									
*08	434	N	399	-0-	-35	-0-	126	1	273	2	Y	-0-					58

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	169	1	786	2	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	730	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	378	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	364	1	1656	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3918	X	1537	-0-	-2381	-0-	61	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	502	-0-	-68	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
07	589 X	578	-0-	-11	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	3	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

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	437	-0-	-313	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	465	X	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

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	788	-0-	-112	-0-	33	1	755	3	N	-0-					8
07	868	X	784	-0-	-84	-0-	34	1	750	3	N	-0-					8
08	868	X	765	-0-	-103	-0-	34	1	731	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

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	813	-0-	-327	-0-	34	1	778	3	N	1	1	8			8
							1	9									
07	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1222	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	52	1	1128	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

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	450	-0-	-180	-0-	19	1	425	3	N	5					15
							6	9									
07	651	X	494	-0-	-157	-0-	21	1	473	3	N	-0-					15
*08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					15

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	793	-0-	-77	-0-	33	1	760	3	N	-0-					15
07	899	X	681	-0-	-218	-0-	29	1	652	3	N	-0-					15
08	899	X	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	3	N	-0-					15

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1322	-0-	-118	-0-	56	1	1266	3	N	-0-					25
07	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	58	1	1281	3	N	-0-					25
*08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	3	N	-0-					25

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	3	N	-0-					8
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	3	N	-0-					8
*08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	3	N	-0-					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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	-0-	-589	-0-	6	1	125	3	N	-0-					5
07	558	X	133	-0-	-425	-0-	6	1	127	3	N	-0-					5
08	434	X	244	-0-	-190	-0-	11	1	233	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	614	-0-	-226	-0-	26	1	588	3	N	-0-					10
07	868	X	617	-0-	-251	-0-	27	1	590	3	N	-0-					10
08	868	X	684	-0-	-184	-0-	30	1	654	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

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	812	-0-	-208	-0-	34	1	778	3	N	-0-					8
07	1116	X	843	-0-	-273	-0-	36	1	806	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	33	1	702	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

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	429	-0-	-861	-0-	18	1	411	3	N	-0-					8
07	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	14	1	307	3	N	-0-					8
08	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	14	1	302	3	N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
07	1860	#	716	-0-	-1144 B	-44279	342	1	374	2	N	-0-					-0-
08	1860	#	848	-0-	-1012 B	-45291	252	1	596	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
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	#	90	-0-	-60 B	-14224	90	2			N	-0-					-0-
07	155	#	47	-0-	-108 B	-14332	47	2			N	-0-					-0-
08	124	#	8	-0-	-116 B	-14448	8	2			N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	784	1	568	2	Y	124	85	1			50
							136	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					50

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
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-
07	651	X	248	-0-	-403	-0-	144	1	104	2	N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	265	-0-	265	265	154	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	201	-0-	201	201	117	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10330	X	1253	-0-	-9077	-0-	469 2	1 9	782	2	Y	2					2
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
07	1240	X	242	-0-	-998	-0-	140	1	102	2	Y	-0-					2
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2480	X	319	-0-	-2161	-0-	185	1	134	2	Y	-0-					3
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY	463	-0-	463	463	268	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

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

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

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

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	8680		NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	10032		NO RPT	-0-	-10032	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	291 265	1 9	1620	3	Y	241	238	0	3	8	-0-
04	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	359 299	1 9	1821	3	Y	272	272	0			-0-
05	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	359 299	1 9	1821	3	Y	272	272	0			-0-
06	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	1888	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2136					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2136					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					7
07	5084	4898	-0-	-186	-0-	4898	2			N	-0-					7
08	5084	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

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

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	358	-0-	-45	-0-	32 3	1 9	323	2	N	3	3	1			10
04	420	X	274	-0-	-146	-0-	21 3	1 9	250	2	N	3	3	1			10
05	434	X	316	-0-	-118	-0-	19 3	1 9	294	2	N	3	3	1			10
06	420	X	266	-0-	-154	-0-	17 3	1 9	246	2	N	3	3	1			10
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	24 3	1 9	307	2	N	3	6	1			7
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	24 2	1 9	303	2	N	2					9

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					51
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					51

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					53
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					53
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					53

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

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
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6					118
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					118

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

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
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2427	3	6	9	N	5					45
*08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2519	3	11	9	N	10					55

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

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
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14					32
08	1364	N	846	-0-	-518	-0-	829	2	17	9	Y	15					47

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	4185	995	-0-	-3190	-0-	125	1	867	3	N	3					99
						3	9									
08	4185	1339	-0-	-2846	-0-	202	1	1137	3	N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

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
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

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
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

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
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

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
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					119
*08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	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

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
07	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			Y	-0-					35
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

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

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					102
08	930	X	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					102

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1891	X	995	-0-	-896	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
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
07	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	1212	2	1	9	Y	1					86
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					86

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		778	-0-	778	778	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1126	-0-	1126	1904	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1904					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	794	-0-	794	1349	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	1731	-0-	1731	3080	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3080					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-					-0-
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	N	-0-					84
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	2	N	-0-					84
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
08	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-					-0-
08	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
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	186	1	671	2	N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	2	N	-0-					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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
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	171	-0-	171	934	10	1	161	2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	236	-0-	236	1170	11	1	225	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1170					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

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	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	2257	2	N	-0-			-0-
*07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-			-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-
07	1209	#	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	29	1			13

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	N	683	-0-	-247	-0-	190	1	459	3	Y	31					106
							34	9									
08	930	N	301	-0-	-629	-0-	67	1	222	3	Y	11					117
							12	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	992	N	496	-0-	-496	-0-	138	1	333	3	Y	23					117
							25	9									
08	1085	N	501	-0-	-584	-0-	112	1	369	3	Y	18					135
							20	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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-
07	3007	#	4005	-0-	998	B	-3651	387	1	3618	3	Y	-0-				-0-
08	4619	#	4048	-0-	-571	B	-4222	400	1	3648	3	Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -571 CANCELLED UNDERAGE -> -3651

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

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-
07	186	#	22	-0-	-164	B	-1620	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
08	186	#	217	-0-	31	B	-1589	21	1	196	3	Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -782 CANCELLED UNDERAGE -> -807

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	192	189	0			21
							211	9									
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	Y	158	161	0			18
							174	9									
05	713	#	446	-0-	-267	-0-	23	1	223	3	Y	182	179	0			21
							200	9									
06	750	#	242	-0-	-508	-0-	6	1	58	3	Y	162	164	0			19
							178	9									
07	806	#	318	-0-	-488	-0-	17	1	155	3	Y	133	136	0			16
							146	9									
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	117	119	0			14
							129	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

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

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	X	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	223	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*08	1000	N	2320	-0-	1320	1320	230	1	2090	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
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-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	Y	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	573	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	102	1	955	3	Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1114	-0-	114	114	111	1	1003	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	159	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1653	-0-	653	653	163	1	1490	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	140	X	62	-0-	-78	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	3	Y	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	106	1	964	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	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 #: 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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	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
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-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	708	-0-	-2702	-0-	15 350	1 9	343	3	Y	318	304	0			32
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	166 376	1 9	1704	3	Y	342	338	0			36
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	243 329	1 9	2314	3	Y	299	301	0			34
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	254 365	1 9	2443	3	Y	332	328	0			38
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	262 406	1 9	2448	3	Y	369	365	0			42
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	270 428	1 9	2455	3	Y	389	389	0			42

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	24	3	Y	13	13	0			3
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			2
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-	1	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	7688	X	906	-0-	-6782	-0-	88	1	818	3	Y	-0-					-0-
*08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	81	1	735	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		88	-0-	88	88	9	1	79	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

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									
07	1209	X	403	-0-	-806	-0-	38	1	350	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

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									
07	5704	X	3453	-0-	-2251	-0-	329	1	3076	3	Y	44	42	0			4
							48	9									
*08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	614	1	5585	3	Y	92	87	0			9
							101	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

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-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

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-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	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 #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	603	1	5639	3	Y	56	55	0			9
							62	9									
*08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	484	1	4411	3	Y	49	50	0			8
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	466	1	4360	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	459	1	4177	3	Y	21	20	0			2
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	352	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	348	1	3168	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	790	1	7385	3	Y	31	33	0			2
							34	9									
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	691	1	6293	3	Y	16	17	0			1
							18	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	1364	N	519	-0-	-845	-0-	50	1	469	3	Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	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
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-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	6	1	58	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	81	1	762	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	310	1	2896	3	N	-0-	1	0			-0-
08	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	310	1	2824	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5735	X	2802	-0-	-2933	-0-	271	1	2530	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	4619	X	2404	-0-	-2215	-0-	238	1	2166	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	189	1	1766	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	1000	N	1948	-0-	948	948	193	1	1755	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	3	7			56
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	42	0			14
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

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

03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	18	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	2666	X	1653	-0-	-1013	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	2126	X	1177	-0-	-949	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

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
07	3000	N	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			N	-0-					12
*08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	N	12					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

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
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					90
*08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7679	2	99	9	N	90					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

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-	145	7			43
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	86	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

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
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					16
08	2790	X	1743	-0-	-1047	-0-	1725	2	18	9	N	16					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

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-
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
*08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					-0-

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	53	2	47	9	N	43					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					54
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	9	N	54					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					57
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					-0-

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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-	15	7			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					-0-

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

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	111					133
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

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
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					57
*08	100	N	238	-0-	138	138	175	2	63	9	N	57					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	897	2	N	5					153
							6	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	59	1	846	2	N	4					157
							4	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

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
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

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									
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	337	1	14623	2	Y	379	395	1			-0-
							417	9									
*08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	686	1	11345	2	Y	473	473	1			-0-
							520	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	N	972	-0-	-671	-0-	22	1	950	2	Y	-0-					1
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		804	-0-	804	804	46	1	758	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	25	25	1			-0-
						28	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	439	2	Y	2	2	1			4
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11 3	1 9	423	2	Y	3	3	1			4
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	8 3	1 9	428	2	Y	3	3	1			4
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	452	2	Y	3	4	1			3
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	360	2	Y	3	4	1			2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	35	1	1519	2	Y	592	612	1			-0-
							651	9									
08	2480	X	706	-0-	-1774	-0-	36	1	602	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3716	X	2996	-0-	-720	-0-	67	1	2921	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	131	1	2169	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	20	1	850	2	Y	-0-					1
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					3
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	X	300	-0-	-444	-0-	7	1	293	2	Y	-0-			-0-
*08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

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-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	T.	A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT		-0-	-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
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	34 19	1 9	1309	2	Y	17	14	1			3
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1574	2	18	9	Y	16	18	1			1
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	55 30	1 9	2059	2	Y	27	27	1			1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	2013	2	Y	28	28	1			1
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	1976	2	Y	25	26	1			-0-
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	92 34	1 9	1514	2	Y	31	31	1			-0-

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
03	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

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									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	86	1	3731	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	179	1	2955	2	Y	44	45	1			-0-
							48	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	366	1	15866	2	Y	17	53	1			41
							19	9									
*08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	580	1	9596	2	Y	22	63	1			-0-
							24	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16492	X	5578	-0-	-10914	-0-	105	1	4549	2	Y	840	881	1			-0-
							924	9									
*08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	132	1	2175	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	38	40	1			-0-
							42	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	425	1	18445	2	Y	869	893	1			-0-
							956	9									
*08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	554	1	9163	2	Y	1027	1027	1			-0-
							1130	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

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									
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	337	1	14599	2	Y	149	214	1			1
							164	9									
*08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	536	1	8854	2	Y	187	188	1			-0-
							206	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

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
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	54	1	2362	2	Y	-0-					1
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3596	X	2282	-0-	-1314	-0-	58 8	1 9	2216	2	Y	7	6	1			1
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
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

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-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

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
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

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-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

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-
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	434 #	246	-0-	-188	-0-	246	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

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

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1984	X	1504	-0-	-480	-0-	145	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	162	1	1476	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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
07	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					64
08	2294 X	1276	-0-	-1018	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			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

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	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2077 N	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	1552	2			N	-0-					83
08	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1369	-0-	-615	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	188	1	1473	3	Y	50	53	1			12
							55	9									
08	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	148	1	1246	3	Y	57	51	1			18
							63	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	140	1	1104	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	121	1	1013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					89
08	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

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											
07	19809	X	13413	-0-	-6396	-0-	626	1	12380	2	Y	370	377	0					15
							407	9											
*08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	660	1	12936	2	Y	294	297	0					12
							323	9											

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	142	1	2785	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-	24	7			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	281	1	5565	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	2	Y	16	16	0			1
							18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	558	N	152	-0-	-406	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	22	7			122
06	3000	N	4590	-0-	1590	5763	4590	2			N	-0-					122
07	3100	N	249	-0-	-2851	2912	249	2			N	-0-					122
*08	3100	N	383	-0-	-2717	195	249	2	134	9	N	122					-0-

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
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	1 1	1 9	20	2	Y	1	1	0			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	233	216	0			17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	156	1	3097	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	55	56	0			2
							61	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	411	1	8141	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
*08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	361	1	7069	2	Y	55	56	0			2
							61	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

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									
07	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	985	1	19486	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	711	1	13926	2	Y	31	32	0			1
							34	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-	198	1	3943	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	178	1	3520	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	114	1	2241	2	Y	14	14	0			1
							15	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
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
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					87
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1570	2	96	9	N	87					-0-

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
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
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					98
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	831	2	108	9	N	98					-0-

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	837	2	64	9	N	58					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					-0-

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	246	1	4863	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	202	1	3956	2	Y	35	36	0			1
							39	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	810	2	75	9	N	68					-0-

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
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
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	917	2	22	9	N	20					56
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	N	8					64

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
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
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					22
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2596	2	31	9	N	28					50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

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									
*07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	502	1	9923	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	461	1	9037	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

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-	4	7			173
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					173
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					173
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	629	2	190	9	N	173					-0-

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

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-	2	7			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
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-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
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-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
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-
07	5315	X	-0-	-0-	-5315	-0-					Y	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					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
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
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255

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
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-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	521 157	1 9	10747	2	Y	143	142	0			11
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	511 224	1 9	10268	2	Y	204	204	0			11
05	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	563 99	1 9	11715	2	Y	90	90	0	5	7	6
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	542 83	1 9	10777	2	Y	75	76	0			5
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	536 94	1 9	10598	2	Y	85	87	0			3
*08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	466 75	1 9	9119	2	Y	68	68	0			3

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

03	6510	X	4202	-0-	-2308	-0-	194 12	1 9	3996	2	Y	11	11	0			1
04	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	171 15	1 9	3432	2	Y	14	14	0			1
05	6448	X	3434	-0-	-3014	-0-	156 22	1 9	3256	2	Y	20	20	0			1
06	5070	X	3091	-0-	-1979	-0-	147 18	1 9	2926	2	Y	16	16	0			1
07	4712	X	2792	-0-	-1920	-0-	133 20	1 9	2639	2	Y	18	18	0			1
*08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	1833	2	Y	11	12	0			-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

03	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	118 39	1 9	2431	2	Y	35	35	0			3
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	125 61	1 9	2517	2	Y	55	55	0			3
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	127 58	1 9	2656	2	Y	53	53	0			3
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	115 48	1 9	2288	2	Y	44	44	0			3
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	142 54	1 9	2808	2	Y	49	50	0			2
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	119 46	1 9	2338	2	Y	42	42	0			2

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7440	X	332	-0-	-7108	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

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
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					66
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1					67

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5					137
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					137

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					4
08	1302	N	786	-0-	-516	-0-	786	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		80	-0-	80	80	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	312	X	232	-0-	-80	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	X	514	-0-	-447	-0-	58	1	456	3	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	T. A.		-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

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

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	8990		5990	-0-	-3000	35604	601	1	5257	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
04	6600		3056	-0-	-3544	32060	376	1	2657	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	6820		5550	-0-	-1270	30790	706	1	4609	3	Y	-0-					-0-
							235	4									
*06	6600		4153	-0-	-2447	28343	666	1	12	2	Y	-0-					-0-
							3180	3	295	4							
*07	6820		4420	-0-	-2400	25943	292	1	4086	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
08	5983	#	NO RPT	-0-	-5983	19960					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

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

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

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

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3443	-0-	-1920	-0-	345	1	3022	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	4500	X	3064	-0-	-1436	-0-	377	1	2664	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	4371	X	3481	-0-	-890	-0-	443	1	2891	3	Y	-0-					-0-
							147	4									
*06	4110	X	3073	-0-	-1037	-0-	492	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2354	3	218	4							
*07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	417	1	5849	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	93	1	2	2	Y	-0-					-0-
							441	3	41	4							
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	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

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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					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
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	308	1	2690	3	Y	26	27	1			2
							67	4	29	9							
04	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	312	1	2198	3	Y	25	24	1			3
							19	4	28	9							
05	4371	X	2791	-0-	-1580	-0-	352	1	2297	3	Y	23	23	1			3
							117	4	25	9							
*06	3750	X	2525	-0-	-1225	-0-	401	1	7	2	Y	21	20	1			4
							1916	3	178	4							
07	3224	X	1882	-0-	-1342	-0-	121	1	1702	3	Y	38	38	1			4
							17	4	42	9							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	6014	X	316	-0-	-5698	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	4050	X	331	-0-	-3719	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4061	X	310	-0-	-3751	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	3330	X	83	-0-	-3247	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2635	X	160	-0-	-2475	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	82	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	162	1	2	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	561	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	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
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	138	1	1	2	Y	3	3	1			1
							414	3	3	9							
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	155	1	482	3	Y	8	8	1			1
							5	4	9	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	5	2	Y	41	36	1			21
							1309	3	45	9							
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	471	1	1469	3	Y	40	47	1			14
							14	4	44	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67674	-0-	-3546	-0-	2271	1	232	2	Y	1404	1347	1			203
							63616	3	11	4							
*07	77500	X	61225	-0-	-16275	-0-	2437	1	57128	3	Y	1507	1578	1			132
							2	4	1658	9							
08	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					Y	NO RPT					132

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
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	52816	-0-	-25814	-0-	773	1	188	2	Y	304	291	1			44
							51519	3	2	4							
*07	72168	X	47817	-0-	-24351	-0-	495	1	46953	3	Y	335	350	1			29
							369	9									
08	65007	X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	38109	X	38109	-0-	-0-	-0-	1272	1	129	2	Y	1052	1004	1			150
							35542	3	9	4							
*07	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	1326	1	30999	3	Y	1319	1357	1			112
							2	4	1451	9							
08	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					112

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	164	1	38	2	Y	586	560	1			84
							10311	3	5	4							
*07	9300	X	6360	-0-	-2940	-0-	65	1	5745	3	Y	499	539	1			44
							1	4	549	9							
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					44

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32685	-0-	-1515	-0-	1099	1	112	2	Y	593	556	1			84
							30817	3	5	4							
*07	32116	X	29626	-0-	-2490	-0-	1179	1	27650	3	Y	724	745	1			63
							1	4	796	9							
08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	406	1	41	2	Y	119	113	1			19
							11438	3	1	4							
07	12400	X	4273	-0-	-8127	-0-	171	1	4039	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					8

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.13364 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	140430	X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

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

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	10508 2 11 9		34 9		N	31					235
04	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	535 1 11 9		9290 2		N	10					245
05	10742	X	10742	-0-	-0- B	-0-	512 1 6 9		10224 2		N	5	170 1				80
06	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	1236 1 2 9		8717 2		N	2					82
07	9581	X	9581	-0-	-0- B	-0-	827 1 6 9		8748 2		N	5					87
*08	7344	X	7344	-0-	-0- B	-0-	859 1 3 9		6482 2		N	3					90

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	943	-0-	-1196	-0-	85	1	858	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42377	X	27938	-0-	-14439	-0-	27655 194	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
07	27931	X	8784	-0-	-19147	-0-	675 63	1 9	8046	2	N	57					97
08	27931	X	375	-0-	-27556	-0-	168 2	1 9	205	2	N	2					99

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	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
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					21

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	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

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
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					204
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	936	1	7573	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
08	10881	X	8343	-0-	-2538	-0-	927	1	7415	2	Y	1					16
							1	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	590	1	4768	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
08	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	636	1	5090	2	Y	1					15
							1	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

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

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	394 6	1 9	3181	2	Y	5					46
04	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	347 3	1 9	3148	2	Y	3					49
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7147	370 8	1 9	3271	2	Y	7					56
06	10638	X	3491	-0-	-7147	-0-	385 7	1 9	3099	2	Y	6	40	1			22
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	3120	2	Y	2					24
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	390 3	1 9	3124	2	Y	3					27

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	744 6	1 9	9887	2	Y	5	7	1			5
04	DLQ G-10		11331	-0-	11331	11331	828 4	1 9	10499	2	Y	4					9
05	DLQ G-10		10992	-0-	10992	22323	827 3	1 9	10162	2	Y	3	8	1			4
06	32800	X	10477	-0-	-22323	-0-	774 4	1 9	9699	2	Y	4					8
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	861 9	1 9	9818	2	Y	8	11	1			5
08	11718	X	10505	-0-	-1213	-0-	880 6	1 9	9619	2	Y	5					10

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

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-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	2	Y	-0-					1

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					29
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					29

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					20
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	5	1	2260	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3669	3	Y	5					37
							6	9									
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	8	1	3478	3	Y	-0-					37

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

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
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					19
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	15	1	7041	3	Y	-0-					2
*08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	16	1	7031	3	Y	16					18
							18	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	155	1	1091	2	Y	-0-					6
08	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	158	1	984	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	3	Y	-0-					10
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					20
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					20

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	2	1	1675	3	Y	-0-					21
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1646	3	Y	-0-					21

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	8	1	3833	3	Y	14					26
							15	9									
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	2					28
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

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									
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	19	1	221	2	Y	8					26
							9	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					26

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

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
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-					54
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	1	1	662	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

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-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1857	3	Y	5					9
							6	9									
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	Y	-0-					9

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
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
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	3	N	-0-					101
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	174	1	1642	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
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									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	339	1	3647	3	N	10					116
							11	9									
08	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	371	1	3502	3	N	12					128
							13	9									

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	1	1	286	3	N	-0-					75
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	5483	-0-	2383	2383	467	1	5016	3	N	-0-					15
*08	3100	N	2997	-0-	-103	2280	287	1	2710	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	7	1	3084	3	Y	-0-					2
08	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	7	1	3029	3	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	63	175	1			64
							69	9									
*08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	2	1	880	3	N	63					127
							69	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

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
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	268	1	2883	3	N	-0-					21
*08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	2049	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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
07	9300	X	9269	-0-	-31	-0-	20	1	9249	3	N	-0-					10
08	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	19	1	8484	3	N	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	-0-					8
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	210	1	1982	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	434	1	1402	3	N	-0-					-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	434	1	1625	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	190	1	2042	3	N	-0-					15
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	212	1	1999	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
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									
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	4	1	2951	3	N	-0-					124
08	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					124

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
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									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	-0-					28
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2026	3	Y	2					30
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	3	N	-0-			36
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3844	X	2401	-0-	-1443	-0-	4	1	2397	3	N	-0-			35
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	4	1	2917	3	N	-0-			35

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	8	1	3568	3	N	40			53
							44	9							
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	N	-0-			53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	9052	X	7653	-0-	-1399	-0-	766	1	6887	3	N	-0-			-0-
*08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1199	1	8399	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-			10
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	1	1	543	3	N	-0-			18
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	2	1	1270	3	N	-0-			18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
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
07	3100	N	3138	-0-	38	38	5	1	3133	3	N	-0-					23
*08	3100	N	3091	-0-	-9	29	5	1	3086	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					28
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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
07	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	6	1	3995	3	N	-0-					153
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	6	1	4058	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

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
07	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	14	1	9369	3	N	-0-					36
08	9765	X	8926	-0-	-839	-0-	14	1	8912	3	N	-0-					36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

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
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	-0-					58
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	3	1	1753	3	N	-0-					58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	N	-0-			-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	1	1	425	3	N	-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	3	1	1713	3	N	-0-			13
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	3	N	-0-			13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	71	1	759	3	N	-0-			15
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	N	-0-			15

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	-0-			23
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	1	1	906	3	N	-0-			23

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	163	1	1750	3	N	-0-			32
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1949	3	N	-0-			32

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	17	1	8080	3	N	16			190
							18	9							
*08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	15	1	6635	3	N	-0-			190

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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

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
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	2	1	1074	3	N	-0-					15
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1	1095	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

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
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	6	1	4022	3	N	-0-					25
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	6	1	3684	3	N	-0-					25

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

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-
07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	767	1	1162	3	N	-0-					-0-
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	701	1	1614	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	2 1	1 9	1270	3	N	1	1	8			15
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	3	N	-0-					15
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	2	1	994	3	N	-0-					15
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	3	N	-0-					15
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
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
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	-0-					13
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

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
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	137	1	1475	3	N	-0-					15
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	142	1	1339	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

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									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	7	1	3114	3	N	5					79
							6	9									
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	2905	3	N	3					82
							3	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

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-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	3	N	-0-					-0-
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	4	1	1876	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

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
*07	251872	X	102	-0-	-251770	-0-	102	3			N	-0-					17
08	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					17

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

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
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					65
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

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
07	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	533	1	2463	2	N	-0-					18
08	4216	X	3471	-0-	-745	-0-	537	1	2934	2	N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

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-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	141	1	653	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	166	1	908	2	N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
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-
07	1116	N	740	-0-	-376	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	662	-0-	-423	-0-	103	1	559	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
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	117	N	85	-0-	-32	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	386	1	965	2	Y	7					143
							8	9									
08	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	379	1	781	2	Y	5					148
							6	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	474	1	3832	2	Y	3					44
							3	9									
08	4340	X	3851	-0-	-489	-0-	428	1	3423	2	Y	-0-					44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	83	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	739	-0-	-36	-0-	82	1	657	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	855	-0-	-137	-0-	72	1	783	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	674	1	5739	2	Y	-0-					18
08	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	627	1	4986	2	Y	41					59
							45	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	795	1	9066	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	848	1	9273	2	Y	4					7
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-	7	1			1
08	1302	X	827	-0-	-475	-0-	92	1	735	2	Y	-0-					1

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1102	2	Y	70	137	1			107
							77	9									
08	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	171	1	1366	2	Y	82					189
							90	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4609	2	10	9	N	9	19	1			13
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2	12	9	N	11					24

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

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
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	Y	-0-	1	1			24
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					24

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

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
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

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		2672	-0-	2672	5263	2670	2	2	9	Y	2					51
06	7728	X	2465	-0-	-5263	-0-	2465	2			Y	-0-	34	1			17
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2582	2	11	9	Y	10	8	1			19
08	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2631	2	14	9	Y	13					32

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

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									
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	1					1
							1	9									
08	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	105	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

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									
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	Y	4					15
							4	9									
*08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	3					18
							3	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

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									
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	Y	-0-					1
08	620	X	539	-0-	-81	-0-	60	1	479	2	Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	441	1	3564	2	Y	-0-	25	1			3
08	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	440	1	3523	2	Y	-0-					3

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
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									
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	205	1	2244	2	Y	1					2
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
*08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					8
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					8

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
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-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	655	2	Y	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	82	1	660	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
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
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	2	Y	-0-	7	1			1
08	1395	X	414	-0-	-981	-0-	46	1	368	2	Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					2
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					2

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	Y	32	57	1			24
							35	9									
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	24	1	310	2	Y	12					36
							13	9									
05	DLQ G-10		421	-0-	421	768	31	1	381	2	Y	8	38	1			6
							9	9									
06	1106	X	338	-0-	-768	-0-	24	1	303	2	Y	10					16
							11	9									
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	22	33	1			5
							24	9									
08	930	X	302	-0-	-628	-0-	24	1	266	2	Y	11					16
							12	9									

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

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-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					1
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	57	1	451	2	Y	4					5
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
08	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	116	1	1727	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					3
*08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	93	1	739	2	Y	6					9
							7	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	240	1	4182	2	Y	1					1
							1	9									
08	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	253	1	3780	2	Y	-0-					1

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	7					28
							8	9									
*08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	2	Y	3					31
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
*08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	1					1
							1	9									
08	2573	X	2130	-0-	-443	-0-	134	1	1996	2	Y	-0-					1

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					3
08	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	98	1	906	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	663	-0-	-1259	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	150	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	2	Y	12					12
							13	9									

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
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-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	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
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-
07	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	268	1	3973	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4617	-0-	-126	-0-	286	1	4331	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
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
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	2			N	-0-					7
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	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
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									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	214	1	3723	2	Y	1					2
							1	9									
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	260	1	3871	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					3
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	387	1	4898	2	Y	10					35
							11	9									
08	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	360	1	4920	2	Y	4					39
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	108	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

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									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	6					19
							7	9									
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	N	4					23
							4	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

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									
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	2	Y	-0-					2
08	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	184	1	2331	2	Y	12					91
							13	9									
08	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	175	1	2391	2	Y	4					95
							4	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	411	-0-	-364	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	192	1	1552	2	Y	-0-					3
08	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	198	1	1586	2	Y	-0-					3

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	329	1	4888	2	N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4854	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

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-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

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-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	981	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

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-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

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-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					54
*08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					54

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3663	2	28	9	N	25	54	1			33
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4205	2	36	9	N	33					66

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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-
07	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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
07	11129	X	9978	-0-	-1151	-0-	9928	2	50	9	N	45	63	1			62
08	11129	X	9506	-0-	-1623	-0-	9449	2	57	9	N	52					114

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20770	X	19694	-0-	-1076	-0-	19647	2	47	9	N	43	74	1			58
08	20770	X	19968	-0-	-802	-0-	19812	2	156	9	N	142					200

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					2
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	264	1	4602	2	Y	2					3
							2	9									
08	5363	X	4629	-0-	-734	-0-	291	1	4337	2	Y	1					4
							1	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	23	1			11
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

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
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2664	2	41	9	N	37	81	1			51
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3049	2	55	9	N	50					101

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

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-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

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-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

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									
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	Y	1					1
							1	9									
08	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	151	1	2252	2	Y	-0-					1

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

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-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	184	1	2781	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

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-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

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									
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	465	X	315	-0-	-150	-0-	35	1	279	2	Y	1					9
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

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

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	155	1	2066	2	Y	70	120	1			45
						77	9									
04	DLQ G-10	2223	-0-	2223	2223	157	1	1992	2	Y	67					112
						74	9									
05	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4678	181	1	2228	2	Y	42	137	1			17
						46	9									
06	7017 X	2339	-0-	-4678	-0-	168	1	2104	2	Y	61					78
						67	9									
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	138	194	1			22
						152	9									
08	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	176	1	1923	2	Y	68					90
						75	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	435	2	Y	1					7
						1	9									
04	DLQ G-10	466	-0-	466	466	46	1	419	2	Y	1					8
						1	9									
05	DLQ G-10	454	-0-	454	920	46	1	407	2	Y	1					9
						1	9									
06	1311 X	391	-0-	-920	-0-	43	1	347	2	Y	1	5	1			5
						1	9									
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					5
08	496 X	411	-0-	-85	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					5

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

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
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	173	1	1473	2	N	-0-					35
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	151	1	1203	2	N	-0-					35

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

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
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-					18
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

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
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					7
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					7

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

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									
07	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	175	1	1819	3	N	7					67
							8	9									
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	3	N	-0-					67

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

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
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	450	2	83	9	Y	75					138
*08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	Y	36					174

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	39	1	335	2	Y	10					29
							11	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	38	1	299	2	Y	7	13	1			23
							8	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. GAS	(I) 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	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	3111	-0-		-1384	-0-	367	1	2710	2	Y	31					193
								34	9									
06	4350	X	3461	-0-		-889	-0-	349	1	3112	2	Y	-0-	182	1			11
07	4495	X	3389	-0-		-1106	-0-	356	1	3033	2	Y	-0-					11
08	3906	X	3163	-0-		-743	-0-	348	1	2765	2	Y	45					56
								50	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	2790	X	1420	-0-		-1370	-0-	145	1	1233	2	Y	38					105
								42	9									
08	2542	X	1380	-0-		-1162	-0-	151	1	1198	2	Y	28	49	1			84
								31	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-		-0-	-0-	9	1	71	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18
08	93	N	52	-0-		-41	-0-	52	2			Y	-0-					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. GAS	(I) 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	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-
07	713	N	666	-0-		-47	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-		-0-	-0-	70	1	557	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
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									
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					19
08	1023	X	628	-0-	-395	-0-	627	2	1	9	Y	1					20

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	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
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									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	27					64
							30	9									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	812	2	Y	19	32	1			51
							21	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
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-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	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
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									
07	1953	X	919	-0-	-1034	-0-	94	1	799	2	Y	24					72
							26	9									
08	1953	X	867	-0-	-1086	-0-	95	1	753	2	Y	17	36	1			53
							19	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
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-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	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
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-
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	630	1	2702	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	646	1	2558	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
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									
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	266	1	2759	3	N	1					101
							1	9									
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	128	1	2153	3	N	-0-					101

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
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-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	416	1	3636	2	Y	-0-					17
08	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	382	1	3535	2	Y	-0-					17

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
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									
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	91	1	771	2	Y	23					54
							25	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	2	Y	17	29	1			42
							19	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
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-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	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
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									
07	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	616	1	6403	3	N	1					115
							1	9									
08	6975	X	6706	-0-	-269	-0-	377	1	6328	3	N	1					116
							1	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
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
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	3	N	-0-					3
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	66	1	1035	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
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									
07	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	80	1	681	2	Y	21					54
							23	9									
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	74	1	588	2	Y	13	26	1			41
							14	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
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									
07	18166	X	14849	-0-	-3317	-0-	1302	1	13525	3	N	20	126	1			14
							22	9									
08	16926	X	13880	-0-	-3046	-0-	780	1	13093	3	N	6					20
							7	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
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									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	386	1	3369	2	Y	-0-					5
08	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	363	1	3358	2	Y	-0-					5

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
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
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	134	1	1384	3	N	-0-					13
08	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	81	1	1358	3	N	-0-					13

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	138	2	25	9	Y	23					54
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	88	2	8	9	Y	7					61

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
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
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
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	75	1	1153	3	N	-0-					3
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	3	N	-0-					3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	192	1	1995	3	N	-0-					100
08	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	132	1	2219	3	N	-0-					100

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	299	1	4436	2	Y	-0-					13
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	309	1	4683	2	Y	-0-					13

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	370	1	5785	3	N	-0-					2
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	368	1	5754	3	N	-0-					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					18
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	218	1	3411	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2619	-0-	-481	48	157	1	2462	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
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
07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3110	2	6	9	Y	5					9
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2896	2	2	9	Y	2	9	1			2

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
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
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	289	1	2460	2	Y	-0-					11
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	300	1	2386	2	Y	20					31
							22	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	2	N	-0-					2
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	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
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-
07	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1523	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
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-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	114	1	968	2	Y	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	941	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
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-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

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

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	3	N	-0-					21
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1716	3	N	-0-					21

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2

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
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
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4032	2	4	9	Y	4					10
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3915	2	2	9	Y	2	9	1			3

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
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
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2096	2	6	9	Y	5					10
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1978	2	2	9	Y	2	9	1			3

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
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
07	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4447	2	4	9	Y	4					8
08	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	4534	2	2	9	Y	2	9	1			1

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
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									
07	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	749	1	13040	2	Y	5					11
							6	9									
08	15841	X	12863	-0-	-2978	-0-	809	1	12052	2	Y	2					13
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 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
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
07	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3267	2	4	9	Y	4					8
08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	3136	2	2	9	Y	2	9	1			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

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
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	Y	5					9
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2	9	1			2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

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									
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	96	1	1513	3	N	1					8
							1	9									
08	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	89	1	1407	3	N	7					15
							8	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	1					1
							1	9									

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

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-
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	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
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-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	250	1	3928	3	N	-0-					21
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	4067	3	N	19					40
							21	9									

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	131	1	1117	2	N	-0-					70
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	N	-0-					70

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	305	1	4780	3	N	-0-					9
*08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	283	1	4438	3	N	-0-					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					9
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	Y	2	9	1			2

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	278	1	2367	2	N	-0-					20
08	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	196	1	1557	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
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									
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	299	1	5204	2	Y	67					119
							74	9									
08	6820	X	4629	-0-	-2191	-0-	290	1	4319	2	Y	18					137
							20	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

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
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	Y	5					9
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2	9	1			2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

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
07	1395	N	810	-0-	-585	-0-	804	2	6	9	Y	5					9
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	9	1			2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

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-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	799	1	6793	3	N	-0-					-0-
*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	779	1	6214	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

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
07	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4430	2	4	9	Y	4					9
08	5053	X	4422	-0-	-631	-0-	4420	2	2	9	Y	2	9	1			2

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
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
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	Y	5					10
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	8	1			4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	N	4					8
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	2	2	9	N	2	9	1			1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1354	2	6	9	Y	5					8
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2	9	1			1

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
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
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2336	2	4	9	Y	4					9
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	Y	2	8	1			3

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
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									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	143	1	2481	2	Y	1					1
							1	9									
08	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	157	1	2338	2	Y	-0-					1

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

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-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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
07	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	581	1	4944	3	N	-0-					47
08	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	601	1	4794	3	N	-0-					47

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

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									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	139	3	6			169
							153	9									
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	164	1	5	6	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	357	1	5605	3	N	29	2	6			120
							32	9									
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	3	N	7	14	1			113
							8	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
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									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	176	1	2767	3	N	-0-					24
*08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	3	N	10					34
							11	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
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	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	446	1	7182	3	N	1					64
							1	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	431	1	6751	3	N	1					65
							1	9									
*08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	376	1	5875	3	N	3					68
							3	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
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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	295	1	4745	3	N	1					38
							1	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	296	1	4649	3	N	-0-					38
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	239	1	3735	3	N	-0-	2	1			36

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
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									
07	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	1035	1	16210	3	N	-0-					20
*08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	950	1	14873	3	N	44					64
							48	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

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									
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	376	1	5887	3	N	-0-					58
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	320	1	5001	3	N	-0-					58

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

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	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	1487	1	23912	3	N	5					71
							6	9									
07	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	1562	1	24444	3	N	-0-					71
*08	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	1470	1	23021	3	N	12					83
							13	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

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									
07	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	678	1	4696	2	N	13					143
							14	9									
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	608	1	3941	2	N	14					157
							15	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
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									
07	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					223
08	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	172	1	1116	2	N	-0-					223

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	702	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	575	1	3725	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					92
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	190	1	1233	2	N	-0-					92

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

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

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38

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
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									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	Y	8					26
							9	9									
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					26

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
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									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	8					26
							9	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-					26

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
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-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	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
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-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	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
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
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					1
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					1

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	89	1	624	2	Y	-0-					22
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	79	1	493	2	Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 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
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-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	76	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	80	1	497	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					6
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					11
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					11

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					2
08	2170	X	1127	-0-	-1043	-0-	72	1	1055	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					20
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1457	X	943	-0-	-514	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					3
08	1209	X	911	-0-	-298	-0-	2	1	872	3	Y	34					37
							37	9									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	128	3	6	9	Y	5					37
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					37

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					3
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	946	3	Y	34					37
							37	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	N	-0-					16
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	2	1	1069	3	N	10					26
							11	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	293	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	3580	-0-	-1814	-0-	229	1	3351	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
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
07	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	6	1	2659	3	Y	-0-					22
08	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	6	1	2592	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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										
07	SWR 10	6738	-0-	6738	792137	14	1	6718	3	N	5						64
						6	9										
*08	SWR 10	6451	-0-	6451	798588	14	1	6425	3	N	11						75
						12	9										

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

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
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	5					9
							6	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

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									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	389	1	974	2	Y	22					126
							24	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	346	1	713	2	Y	8					134
							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
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
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	87	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
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-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	X	856	-0-	-415	-0-	72	1	784	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
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									
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	4					16
							4	9									
08	2201	X	1103	-0-	-1098	-0-	75	1	1025	2	Y	3					19
							3	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
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-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	7099	X	7051	-0-	-48	-0-	445	1	6606	2	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	428	1	6474	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

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-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

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							
07	3596	X	801	-0-	-2795	-0-	49	1	752	3	N	-0-			57
08	3565	X	775	-0-	-2790	-0-	47	1	728	3	N	-0-			57

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
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-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	43	1	671	3	N	-0-			-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

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
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-			8
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-			8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

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-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-			-0-
*08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	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
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-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

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									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	198	1	3445	2	Y	1					4
							1	9									
08	4154	X	3689	-0-	-465	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-					4

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

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-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	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

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-
07	465	#	402	-0-	-63	-0-	71	1	331	2	N	-0-					-0-
08	465	#	382	-0-	-83	-0-	69	1	313	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

03	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

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	#	2554	-0-	-391	-0-	300 1 147 9		2254 2		N	-0-					18
04	2580	#	2081	-0-	-499	-0-	240 1 147 9		1694 2		N	134	152 1				-0-
05	2697	#	1964	-0-	-733	-0-	310 1 103 9		1551 2		N	94					94
06	2610	#	1881	-0-	-729	-0-	300 1 28 9		1553 2		N	25					119
*07	2697	#	2582	-0-	-115	-0-	300 1 28 9		2254 2		N	25					144
08	2542	#	2508	-0-	-34	-0-	310 1 23 9		2175 2		N	21					165

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
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									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					1

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

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									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					7
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

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									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	Y	2					8
							2	9									
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	167	1	1524	2	Y	1					9
							1	9									

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

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									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					2
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	1					3
							1	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	1					12
							1	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					12

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	317	2	Y	1					5
							1	9									
*08	465	N	367	-0-	-98	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					5

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					24
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	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
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-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					7
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	1					8
							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
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									
07	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	107	1	1161	2	N	3					135
							3	9									
*08	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	99	1	1166	2	N	4					139
							4	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	194	1	1852	2	Y	3					3
							3	9									
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1529	2	Y	1					4
							1	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					6

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	436	1	4158	2	Y	5					18
							6	9									
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	465	1	4243	2	Y	3					21
							3	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
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									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1707	2	Y	2					2
							2	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	156	1	1423	2	Y	1					3
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	281	1	2682	2	Y	2					136
							2	9									
*08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	Y	4					140
							4	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
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									
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1358	2	Y	2					28
							2	9									
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	168	1	1994	2	Y	3					31
							3	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					16
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	1					17
							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
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									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	984	2	Y	1					39
							1	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	Y	1					40
							1	9									

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
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									
07	4247	X	3423	-0-	-824	-0-	289	1	3130	2	Y	4					29
							4	9									
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	280	1	3315	2	Y	6					35
							7	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	2	N	-0-					39
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-					39

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	140	1	1332	2	N	7					108
							8	9									
*08	1829	X	1672	-0-	-157	-0-	165	1	1505	2	N	2					110
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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									
07	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	109	1	1035	2	N	2					110
							2	9									
*08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	2	N	1					111
							1	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

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
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					212
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					212

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	930	N	239	-0-	-691	-0-	239	2			N	-0-					165
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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

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-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	110	1	532	2	N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	126	1	594	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

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-
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	100	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	115	1	514	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

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
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	526	1	2521	2	Y	-0-					2
*08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	582	1	2607	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

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
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

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-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	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

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-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	72	1	344	2	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	375	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	38	7	1	31	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

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
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	635	1	3043	2	Y	-0-					4
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	559	1	2506	2	Y	-0-					4

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	223	1	1068	2	Y	-0-			1
*08	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	229	1	1026	2	Y	-0-			1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	266	1	1276	2	Y	-0-			2
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	267	1	1195	2	Y	-0-			2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	606	1	2904	2	N	-0-			2
08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	675	1	3023	2	N	-0-			2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	271	1	1299	2	Y	-0-			-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	271	1	1216	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	846	1	4056	2	Y	-0-			-0-
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	925	1	4144	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	161	1	771	2	Y	-0-			-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					25
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					25
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	2			N	-0-					25
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	25	1			-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4061 #	3968	-0-	-93	-0-	3964	3	4	9	N	4					132
08	4030 #	3963	-0-	-67	-0-	3962	3	1	9	N	1					133

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
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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					108
*08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					108
							8	3									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	589	X	373	-0-	-216	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					108
							12	3									
08	961	X	241	-0-	-720	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					108
							4	3									

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	11	N	-0-	-0-	-11	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF. 16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	97	1	2139	2	N	-0-					-0-
							73	3									
08	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	107	1	2321	2	N	-0-					-0-
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 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
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							
07	43493	X	39032	-0-	-4461	-0-	1654	1	36127	2	Y	-0-			-0-
							1251	3							
08	41757	X	35867	-0-	-5890	-0-	1581	1	33652	2	Y	-0-			-0-
							634	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

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							
07	3100	N	17061	-0-	13961	13961	723	1	15792	2	Y	-0-			-0-
							546	3							
*08	3100	N	18082	-0-	14982	28943	797	1	16965	2	Y	-0-			-0-
							320	3							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	31093	X	30496	-0-	-597	-0-	1292	1	28226	2	N	-0-			-0-
							978	3							
08	31093	X	26263	-0-	-4830	-0-	1158	1	24641	2	N	-0-			-0-
							464	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-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

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-
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
08	713	X	471	-0-	-242	-0-	21	1	442	2	Y	-0-			-0-
							8	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
08	3224	X	303	-0-	-2921	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-
							5	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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
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
03	11439	X	8547	-0-	-2892	-0-	337	1	7853	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	385	1	8253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	11036	X	9461	-0-	-1575	-0-	415	1	8436	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	395	1	8785	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	413	1	9022	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
08	9455	X	8188	-0-	-1267	-0-	361	1	7682	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

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
03	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	53	1	1249	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	1	1	8			-0-
							163	3	1	9							
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2161	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	78	1	1659	2	N	-0-					-0-
							31	3									

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9231	X	3942	-0-	-5289	-0-	155 165	1 3	3622	2	Y	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	163 40	1 3	3491	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4084	-0-	-2550	-0-	179 263	1 3	3642	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	2908	-0-	-3512	-0-	124 11	1 3	2773	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2987	-0-	-1725	-0-	127 96	1 3	2764	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2812	-0-	-1280	-0-	124 50	1 3	2638	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	6851	X	3214	-0-	-3637	-0-	126 134	1 3	2954	2	Y	-0-					-0-
04	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	537 131	1 3	11505	2	Y	-0-					-0-
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	556 817	1 3	11305	2	Y	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	213 19	1 3	4750	2	Y	-0-					-0-
07	12586	X	4445	-0-	-8141	-0-	188 143	1 3	4114	2	Y	-0-					-0-
08	12679	X	643	-0-	-12036	-0-	29 11	1 3	603	2	Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

03	248	X	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8184	X	7855	-0-	-329	-0-	333	1	7270	2	N	-0-					-0-
							252	3									
08	8060	X	7105	-0-	-955	-0-	313	1	6666	2	N	-0-					-0-
							126	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	424	1	9257	2	N	-0-					-0-
							321	3									
*08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	503	1	10705	2	N	-0-					-0-
							202	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	2518	-0-	-2814	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	192	1	4122	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	4216	X	2379	-0-	-1837	-0-	104	1	2122	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	137	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	4495	X	879	-0-	-3616	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	4495	X	1045	-0-	-3450	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

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-
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

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-
07	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	143	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	104	1	2020	2	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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-
07	8835	X	4841	-0-	-3994	-0-	293	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	6809	-0-	-2026	-0-	333	1	6476	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	247	1	3833	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3776	-0-	-2083	-0-	184	1	3592	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
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									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					87
							35	3									
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	17	1	362	2	N	-0-					87
							6	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
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									
07	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	314	1	3195	2	N	27					195
							30	9									
08	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	362	1	4177	2	N	25					220
							28	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	487	-0-	-412	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	4					55
							4	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	2	Y	-0-	5	1			50
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	1					51
							1	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1417	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1311	2	Y	3	4	1			52
							3	9									
08	1209	N	815	-0-	-394	-0-	74	1	738	2	Y	3					55
							3	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

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-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1228	2	Y	6	20	1			17
							7	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	2	Y	6					23
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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									
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	152	1	1794	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	158	1	1805	2	Y	-0-					10

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

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-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	4					115
							4	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	2	Y	-0-	99	1			16
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	369	1	2443	2	Y	-0-					16
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	163	1	1953	2	Y	-0-					16
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	7					23
							8	9									
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1889	2	Y	2					25
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	64	1	1297	2	N	3					6
							3	9									
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	1	5	1			2
							1	9									
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					2
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	N	3	1	1			4
							3	9									
07	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	124	1	1484	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	1674	X	1168	-0-	-506	-0-	106	1	1058	2	N	4					7
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 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
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-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	2	Y	14	42	1			35
							15	9									
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	507	1	5799	2	Y	25					60
							28	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	63	-0-	-83	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

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									
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	64	1	758	2	Y	-0-					139
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	72	1	818	2	Y	-0-					139

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	144	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1	3897	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	4143	2	Y	4					10
							4	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

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									
07	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	212	1	2528	2	N	10	4	1			62
							11	9									
08	4092	X	1290	-0-	-2802	-0-	116	1	1161	2	N	12					74
							13	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

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									
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	133	1	1585	2	N	3	4	1			116
							3	9									
08	1984	X	1377	-0-	-607	-0-	125	1	1249	2	N	3					119
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	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
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
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					84
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	51	1	511	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
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
*07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					77
*08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					77

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
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
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	53	1	624	2	Y	8					11
							9	9									
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	1					12
							1	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	4					26
								4	9									
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-	23	1			3
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	Y	-0-					3
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					3
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	Y	8					11
								9	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	1					12
								1	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

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
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

03	3720	X	978	-0-	-2742	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	11					68
								12	9									
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3389	2	Y	30	46	1			52
								33	9									
05	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	-0-	154	1	3097	2	Y	18					70
								20	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3388	2	Y	33					103
								36	9									
07	3689	X	974	-0-	-2715	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	8					111
								9	9									
08	3689	X	1350	-0-	-2339	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	9	79	1			41
								10	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	328	-0-	-323	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	8					11
							9	9									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1					12
							1	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					52
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3317	X	934	-0-	-2383	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	724	-0-	-2872	-0-	724	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

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-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
08	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
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
07	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	1364	1	3263	2	N	1					20
							1	9									
08	4867	X	3655	-0-	-1212	-0-	1156	1	2499	2	N	-0-					20

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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	478	1	3781	3	Y	69	67	1			36
							76	9									
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	444	1	3971	3	Y	88	97	1			27
							97	9									

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	161	1	1274	3	Y	48	50	1			27
							53	9									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	131	1	1175	3	Y	44	56	1			15
							48	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	297	1	2352	3	Y	58	55	1			31
							64	9									
*08	3100	N	3447	-0-	347	347	339	1	3027	3	Y	74	81	1			24
							81	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	Y	25	27	1			9
							28	9									

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

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									
07	4464		5711	-0-	1247	1247	633	1	5014	3	Y	58	58	1			34
							64	9									
08	4464		2078	-0-	-2386	-0-	203	1	1817	3	Y	53	66	1			21
							58	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

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									
07	4371	X	2535	-0-	-1836	-0-	277	1	2195	3	Y	57	54	1			30
							63	9									
08	4371	X	2299	-0-	-2072	-0-	225	1	2015	3	Y	54	65	1			19
							59	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

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									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	626	1	4959	3	Y	56	61	1			35
							62	9									
*08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	549	1	4902	3	Y	85	93	1			27
							94	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4557	X	2234	-0-	-2323	-0-	244	1	1935	3	Y	50	53	1			29
							55	9									
08	4557	X	1935	-0-	-2622	-0-	189	1	1688	3	Y	53	64	1			18
							58	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	314	1	6267	3	Y	31	35	1			10
							34	9									
08	6820	X	4988	-0-	-1832	-0-	251	1	4713	3	Y	22	13	1			19
							24	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	464	1	3670	3	Y	57	56	1			30
							63	9									
08	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	410	1	3660	3	Y	62	73	1			19
							68	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	351	1	3646	3	Y	39	44	1			15
							43	9									
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	256	1	2571	3	Y	23	20	1			18
							25	9									
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6289	246	1	3159	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
06	7345	X	1056	-0-	-6289	-0-	87	1	929	3	Y	36	32	1			22
							40	9									
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
08	4030	X	1082	-0-	-2948	-0-	104	1	926	3	Y	47	56	1			14
							52	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	3	N	34					194
							37	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	8					202
							9	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					202
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	N	-0-					202
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-					202
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	47	1	882	3	N	-0-					202

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

03	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	35	1	364	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
04	3300	X	552	-0-	-2748	-0-	48	1	485	3	Y	17	9	1			12
							19	9									
05	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	7	1	85	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
06	630	X	416	-0-	-214	-0-	33	1	352	3	Y	28	20	1			16
							31	9									
07	651	X	525	-0-	-126	-0-	54	1	429	3	Y	38	33	1			21
							42	9									
08	558	X	554	-0-	-4	-0-	52	1	461	3	Y	37	44	1			14
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

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									
07	3255	X	2045	-0-	-1210	-0-	223	1	1768	3	Y	49	48	1			26
							54	9									
08	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	220	1	1971	3	Y	48	58	1			16
							53	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3627	X	1411	-0-	-2216	-0-	152	1	1202	3	Y	52	56	1			30
							57	9									
*08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	692	1	6183	3	Y	106	107	1			29
							117	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
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									
07	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	355	1	2814	3	Y	53	50	1			26
							58	9									
08	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	301	1	2690	3	Y	51	62	1			15
							56	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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5146	X	2276	-0-	-2870	-0-	249	1	1970	3	Y	52	49	1			26
							57	9									
08	3503	X	2487	-0-	-1016	-0-	245	1	2185	3	Y	52	62	1			16
							57	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	1163	1	23244	3	N	405	466	1			134
							446	9									
08	24180	X	18184	-0-	-5996	-0-	906	1	17016	3	N	238	152	1			220
							262	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
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									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	478	1	3787	3	Y	75	69	1			37
							83	9									
*08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	444	1	3962	3	Y	65	81	1			21
							72	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
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									
07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	550	1	4353	3	Y	173	176	1			97
							190	9									
08	5983	X	4729	-0-	-1254	-0-	458	1	4091	3	Y	164	204	1			57
							180	9									

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
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									
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

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
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	300 187	1 9	5414	2	Y	170	300	1			197
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	300 198	1 9	5943	2	Y	180	159	1			218
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	300 91	1 9	4824	2	Y	83	152	1			149
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240 129	1 9	4369	2	Y	117					266
07	5766	X	3557	-0-	-2209	-0-	135 120	1 9	3302	2	Y	109	133	1			242
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					242

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

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
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
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

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
03	30535	X	26275	-0-	-4260	-0-	480 382	1 9	25413	2	N	347	358	1			153
04	28020	X	26983	-0-	-1037	-0-	480 292	1 9	26211	2	N	265	190	1			228
05	28954	X	24948	-0-	-4006	-0-	480 376	1 9	24092	2	N	342	380	1			190
06	28020	X	26339	-0-	-1681	-0-	420 281	1 9	25638	2	N	255	190	1			255
07	28954	X	25950	-0-	-3004	-0-	420 359	1 9	25171	2	N	326	384	1			197
08	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					N	NO RPT					197

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31527	X	24926	-0-	-6601	-0-	510 395	1 9	24021	2	N	359	367	1			147
04	28470	X	25287	-0-	-3183	-0-	510 277	1 9	24500	2	N	252	191	1			208
05	28644	X	24219	-0-	-4425	-0-	480 318	1 9	23421	2	N	289	381	1			116
06	27450	X	23827	-0-	-3623	-0-	420 309	1 9	23098	2	N	281	192	1			205
07	28365	X	23759	-0-	-4606	-0-	420 308	1 9	23031	2	N	280	378	1			107
08	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					107

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	300	1	6472	2	Y	93	57	1			105
							102	9									
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					105

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
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									
07	16058	X	14537	-0-	-1521	-0-	692	1	13810	3	Y	32	35	1			9
							35	9									
08	15562	X	10994	-0-	-4568	-0-	554	1	10415	3	Y	23	14	1			18
							25	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
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									
07	13237	X	13194	-0-	-43	-0-	628	1	12532	3	Y	31	36	1			7
							34	9									
08	13237	X	9673	-0-	-3564	-0-	488	1	9161	3	Y	22	13	1			16
							24	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371 13	1 9	1233	3	N	12					173
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63 9	1 9	1202	3	N	8					181
05	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	424 4	1 9	1092	3	N	4					185
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	404 11	1 9	1028	3	N	10					195
07	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	422 8	1 9	1158	3	N	7					202
08	1612	X	855	-0-	-757	-0-	854	3	1	9	N	1	178	1			25

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

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

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

03	4867	#	4520	-0-	-347	-0-	1035	1	3437	3	Y	44					179
							48	9									
04	4710	#	3440	-0-	-1270	-0-	171	1	3230	3	Y	35					214
							39	9									
05	4805	#	4061	-0-	-744	-0-	1126	1	2906	3	Y	26					240
							29	9									
06	4560	#	4095	-0-	-465	-0-	1146	1	2904	3	Y	41	188	1			93
							45	9									
07	4681	#	4258	-0-	-423	-0-	1128	1	3091	3	Y	35					128
							39	9									
08	4526	#	2369	-0-	-2157	-0-	2343	3	26	9	Y	24					152

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	165 6	1 9	2965	3	N	5	5	1			7
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-
07	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	147	1	2931	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	116	1	2178	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

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
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					196
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					196

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	393	-0-	-72	-0-	19	1	344	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	7	1	275	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6196	-0-	-469	-0-	304	1	5708	3	Y	167	164	1			23
							184	9									
04	6330	X	5961	-0-	-369	-0-	262	1	5528	3	Y	155	164	1			14
							171	9									
05	6448	X	6093	-0-	-355	-0-	216	1	5699	3	Y	162	158	1			18
							178	9									
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	163	1	6059	3	Y	158	154	1			22
							174	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	141	1	6248	3	Y	175	175	1			22
							193	9									
08	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	103	1	4581	3	Y	129	131	1			20
							142	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	61194	X	55275	-0-	-5919	-0-	1213	1	53763	3	N	272	273	1			29
							299	9									
08	58590	X	39156	-0-	-19434	-0-	848	1	38085	3	N	203	206	1			26
							223	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 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
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									
07	51894	X	32519	-0-	-19375	-0-	705	1	31216	3	N	544	581	1			64
							598	9									
08	51894	X	20191	-0-	-31703	-0-	434	1	19460	3	N	270	295	1			39
							297	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	86459	X	77505	-0-	-8954	-0-	1699	1	75249	3	N	506	512	1			55
							557	9									
08	82429	X	53822	-0-	-28607	-0-	1164	1	52252	3	N	369	375	1			49
							406	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25172	X	16675	-0-	-8497	-0-	360	1	15971	3	N	313	343	1			38
							344	9									
08	22816	X	1966	-0-	-20850	-0-	42	1	1879	3	N	41	74	1			5
							45	9									

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
03	68324	X	38838	-0-	-29486	-0-	1936	1	36467	3	N	395	416	1			52
							435	9									
04	59460	X	35449	-0-	-24011	-0-	1582	1	33464	3	N	366	391	1			27
							403	9									
05	52793	X	33587	-0-	-19206	-0-	1212	1	31999	3	N	342	337	1			32
							376	9									
06	44910	X	24658	-0-	-20252	-0-	642	1	23797	3	N	199	207	1			24
							219	9									
07	41726	X	31838	-0-	-9888	-0-	695	1	30851	3	N	265	262	1			27
							292	9									
08	38843	X	20663	-0-	-18180	-0-	446	1	19953	3	N	240	237	1			30
							264	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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

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

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

03	8494	X	6119	-0-	-2375	-0-	302	1	5672	3	Y	132	130	1			18
							145	9									
04	8010	X	5651	-0-	-2359	-0-	250	1	5280	3	Y	110	118	1			10
							121	9									
05	7471	X	555	-0-	-6916	-0-	20	1	523	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
06	6780	X	4924	-0-	-1856	-0-	129	1	4767	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	6665	X	5630	-0-	-1035	-0-	124	1	5472	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	6107	X	3918	-0-	-2189	-0-	86	1	3803	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

03	135656	X	132601	-0-	-3055	-0-	6178	1	116459	3	N	9058	8987	1			1167
							9964	9									
04	131280	X	126504	-0-	-4776	-0-	5302	1	112322	3	N	8073	8608	1			632
							8880	9									
05	136958	X	136214	-0-	-744	-0-	4589	1	121331	3	N	9358	9083	1			907
							10294	9									
06	137028	X	137028	-0-	-0-	-0-	3334	1	123744	3	N	9045	8853	1			1099
							9950	9									
07	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	2916	1	129207	3	N	9536	9583	1			1052
							10490	9									
08	136214	X	101780	-0-	-34434	-0-	2060	1	92459	3	N	6601	6758	1			895
							7261	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

06	0		97989	-0-	97989	97989	2455	1	91156	3	N	3980	3540	1			440
							4378	9									
*07	275475	X	177486	-0-	-97989	-0-	3772	1	167136	3	N	5980	5784	1			636
							6578	9									
08	197408	X	99679	-0-	-97729	-0-	2109	1	94664	3	N	2642	2894	1			384
							2906	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	175	1	397	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	151	1	345	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
07	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	252	1	4929	2	Y	-0-					242
08	6045	X	4962	-0-	-1083	-0-	1107	1	3855	2	Y	-0-					242

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	76	1	1494	2	N	-0-					37
08	3162	X	1731	-0-	-1431	-0-	87	1	1644	2	N	-0-					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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	1168	1	4999	2	Y	-0-					3
08	6107	X	4673	-0-	-1434	-0-	896	1	3777	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	256	-0-	-488	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

03	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	250 42	1 9	5560	2	Y	38	39	1			30
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	223 50	1 9	4630	2	Y	45	39	1			36
05	6107	X	5471	-0-	-636	-0-	257 37	1 9	5177	2	Y	34	39	1			31
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	406 31	1 9	8113	2	Y	28	38	1			21
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	441 43	1 9	8627	2	Y	39	38	1			22
*08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	368 43	1 9	6982	2	Y	39	37	1			24

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

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

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

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

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

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

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

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

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

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

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

03	5022 X	4505	-0-	-517	-0-	335	1	4080	2	N	82	251	1			96
						90	9									
04	5100 X	2880	-0-	-2220	-0-	271	1	2535	2	N	67	13	1			150
						74	9									
05	5363 X	4320	-0-	-1043	-0-	339	1	3892	2	N	81	53	1			178
						89	9									
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	409	1	5180	2	N	101	52	1			227
						111	9									
07	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	488	1	6522	2	N	47	45	1			229
						52	9									
08	4495 X	2501	-0-	-1994	-0-	236	1	2196	2	N	63	197	1			95
						69	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1583	1	3409	2	N	31	34	1			241
							34	9									
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609	1	4075	2	N	28	8	1			261
							31	9									
05	3751	X	1582	-0-	-2169	-0-	491	1	1070	2	N	19	35	1			245
							21	9									
06	4860	X	631	-0-	-4229	-0-	191	1	421	2	N	17	12	1			250
							19	9									
07	5239	X	289	-0-	-4950	-0-	79	1	180	2	N	27	23	1			254
							30	9									
08	5239	X	311	-0-	-4928	-0-	87	1	198	2	N	24	22	1			256
							26	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

03	589	X	482	-0-	-107	-0-	65	1	139	2	N	253	168	1			394
							278	9									
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	N	268	233	1			429
							295	9									
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	371	1	810	2	N	221	372	1			278
							243	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	409	1	903	2	N	207	61	1			424
							228	9									
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	338	1	765	2	N	264	305	1			383
							290	9									
08	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	252	1	575	2	N	218	303	1			298
							240	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	264	2	Y	14	12	1			8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	288	2	Y	12	13	1			7
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	301	2	Y	14	13	1			8
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	288	2	Y	13	11	1			10
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	334	2	Y	14	15	1			9
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	12 8	1 9	235	2	Y	7	11	1			5

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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
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									
07	6200	X	5019	-0-	-1181	-0-	191	1	4709	2	Y	108	122	1			75
							119	9									
08	6200	X	1060	-0-	-5140	-0-	50	1	989	2	Y	19	65	1			29
							21	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	85	1	2090	2	Y	47	55	1			34
							52	9									
08	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	106	1	2094	2	Y	34	47	1			21
							37	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	55	1	1356	2	Y	37	40	1			25
							41	9									
08	1364	N	884	-0-	-480	-0-	42	1	823	2	Y	17	29	1			13
							19	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	50	1	1241	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	51	1	994	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	411	1	5010	2	Y	78	44	1			70
							86	9									
08	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-	290	1	2847	2	Y	-0-	23	1			47

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	34	1	837	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	40	1	787	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	2	Y	11					107
							12	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1111	2	Y	5					112
							6	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5100	X	4177	-0-	-923	-0-	148	1	4020	2	Y	8					135
							9	9									
*12	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	187	1	3810	2	Y	-0-					135
*01	5270	X	4005	-0-	-1265	-0-	180	1	3825	2	Y	-0-					135
*02	4760	X	3238	-0-	-1522	-0-	167	1	3070	2	Y	1	1	8			135
							1	9									
*03	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	68	1	2101	2	Y	-0-					135
*04	4200	X	2415	-0-	-1785	-0-	53	1	2362	2	Y	-0-					135
*05	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	113	1	3586	2	Y	-0-					135
*06	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	109	1	3513	2	Y	-0-					135
*07	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	63	1	3258	2	Y	-0-					135
08	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	39	1	2348	2	Y	3	1	8			137
							3	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					13
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					13

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	N	627	-0-	-303	-0-	29	1	573	2	Y	23					112
							25	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	13					125
							14	9									

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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	322	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 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
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									
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	50	1	214	2	Y	-0-					20
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	2	Y	-0-					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

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									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	29	1	566	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

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									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	1457	N	559	-0-	-898	-0-	27	1	524	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

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									
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	180	1	4433	2	Y	44	46	1			29
							48	9									
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-	166	1	3272	2	Y	55	58	1			26
							61	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	1989	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	78	1	1530	2	Y	40	42	1			19
							44	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

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									
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	509	1	12549	2	Y	179	192	1			118
							197	9									
08	12865	X	8901	-0-	-3964	-0-	420	1	8259	2	Y	202	221	1			99
							222	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

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									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	116	1	2864	2	Y	59	65	1			40
							65	9									
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	112	1	2208	2	Y	80	83	1			37
							88	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5642	X	3798	-0-	-1844	-0-	719	1	3078	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	DLQ G-10		2962	-0-	2962	2962	568	1	2394	2	Y	-0-					7

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	790	1	3380	2	Y	150	223	1			292
							165	9									
08	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	615	1	2593	2	Y	86	77	1			301
							95	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
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									
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	219	1	939	2	Y	59	80	1			75
							65	9									
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	12	2	Y	34	30	1			79
							37	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	560	1	2398	2	N	14	191	1			55
							15	9									
08	4650	X	2204	-0-	-2446	-0-	420	1	1769	2	N	14					69
							15	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

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
07	1302	N	492	-0-	-810	-0-	93	1	399	2	N	-0-					208
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	69	1	290	2	N	-0-					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

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									
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	120	1	512	2	Y	118	183	1			214
							130	9									
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	393	2	Y	21					235
							23	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	139 54	1 9	3091	2	Y	49					115
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	157 31	1 9	3274	2	Y	28					143
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155 22	1 9	3123	2	Y	20	128	1			35
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	137 47	1 9	2747	2	Y	43					78
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131 21	1 9	2566	2	Y	19					97
08	DLQ G-10		2473	-0-	2473	2473	123 13	1 9	2337	2	Y	12					109

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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	139 45	1 9	3095	2	Y	41					97
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	131 26	1 9	2717	2	Y	24					121
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	121 20	1 9	2442	2	Y	18	109	1			30
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	120 40	1 9	2392	2	Y	36					66
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	124 19	1 9	2418	2	Y	17					83
08	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	86 10	1 9	1626	2	Y	9					92

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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	353	2	Y	7					9
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	286	2	Y	4					13
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	52 1	1 9	245	2	Y	1					14
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	10 3	1 9	46	2	Y	3					17
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	28 8	1 9	120	2	Y	7	11	1			13
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	86 1	1 9	363	2	Y	1					14

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

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

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

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

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	775	N	192	-0-	-583	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-					93

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1822	1	4127	2	Y	127	199	1			97
							140	9									
*08	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	1318	1	3008	2	Y	98	118	1			77
							108	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	-0-	-189	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					6
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					6
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	67	1	432	3	Y	-0-					6

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

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

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

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

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	T. A.		2748	-0-	2748	5457	508	1	2172	2	Y	62	29	1			242
							68	9									
08	T. A.		2277	-0-	2277	7734	425	1	1791	2	Y	55	140	1			157
							61	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

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									
07	6851	X	4180	-0-	-2671	-0-	161	1	3957	2	Y	56	68	1			42
							62	9									
08	6851	X	2556	-0-	-4295	-0-	121	1	2371	2	Y	58	69	1			31
							64	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

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									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
08	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	79	1	1548	2	Y	33	34	1			15
							36	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

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									
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	21	1	524	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	25	1	499	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		559	-0-	559	559	107	1	452	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

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
07	3255	X	1821	-0-	-1434	-0-	345	1	1476	2	N	-0-					79
08	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	291	1	1226	2	N	-0-					79

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

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									
07	6262	X	3536	-0-	-2726	-0-	655	1	2805	2	N	69	32	1			194
							76	9									
08	4774	X	2758	-0-	-2016	-0-	522	1	2200	2	N	33	30	1			197
							36	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

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									
07	3317	X	2001	-0-	-1316	-0-	501	1	1480	2	N	18	9	1			189
							20	9									
08	2325	X	1472	-0-	-853	-0-	376	1	1075	2	N	19	8	1			200
							21	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

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-
07	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				79
08		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

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
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	192	1	821	2	N	-0-					29
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	146	1	614	2	N	-0-					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

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

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	148 53	1 9	824	2	Y	48	14	1			166
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	170 73	1 9	780	2	Y	66	95	1			137
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153 37	1 9	716	2	Y	34	9	1			162
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	144 25	1 9	671	2	Y	23	19	1			166
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	153 48	1 9	653	2	Y	44	21	1			189
08	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	116 43	1 9	487	2	Y	39	98	1			130

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

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

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

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

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

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

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	341	1	4154	2	Y	85	54	1			83
							94	9									
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	453	1	4449	2	Y	-0-	28	1			55

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	187	1	857	2	Y	-0-					9
08	899	X	830	-0-	-69	-0-	93	1	737	2	Y	-0-					9

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

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									
07	2201	X	1534	-0-	-667	-0-	286	1	1222	2	N	24	19	1			161
							26	9									
08	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	228	1	959	2	N	16	18	1			159
							18	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	800	-0-	-719	-0-	247 22	1 9	531	2	Y	20	13	1			92
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	254 22	1 9	644	2	Y	20	3	1			109
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	286 15	1 9	625	2	Y	14	16	1			107
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	293 20	1 9	647	2	Y	18	5	1			120
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	342 20	1 9	776	2	Y	18	9	1			129
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	276 19	1 9	629	2	Y	17	10	1			136

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	745 35	1 9	1603	2	Y	32	103	1			63
04	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	763 35	1 9	1932	2	Y	32	3	1			92
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	794 31	1 9	1733	2	Y	28	15	1			105
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	859 28	1 9	1897	2	Y	25	6	1			124
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	996 35	1 9	2256	2	Y	32	98	1			58
08	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2607	786 28	1 9	1793	2	Y	25	10	1			73

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	9	1	20	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

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
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	42	1	829	2	N	-0-					230
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	654	2	N	-0-					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

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									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	256	1	5014	2	N	61	204	1			104
							67	9									
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	794	1	3822	2	N	15	17	1			102
							17	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	787 44	1 9	1694	2	N	40	221	1			29
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	6	2	N	30	7	1			52
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	241 36	1 9	526	2	N	33	34	1			51
06	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	325 25	1 9	718	2	N	23	12	1			62
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	270 45	1 9	612	2	N	41	23	1			80
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255 29	1 9	581	2	N	26	22	1			84

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

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

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

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

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

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

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

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

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					76
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	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
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
07	2976	X	1722	-0-	-1254	-0-	326	1	1396	2	Y	-0-					204
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	239	1	1006	2	Y	-0-					204

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	251	1	1836	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	248	1	1770	3	Y	55					55
							61	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	316	1	2294	3	Y	-0-					55
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	271	1	1938	3	Y	-0-					55
*07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2176	3	Y	11	17	1			49
							12	9									
08	2604	N	1399	-0-	-1205	-0-	187	1	1208	3	Y	4					53
							4	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

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

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

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

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	N	350	-0-	-363	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	62	1	260	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

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

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

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

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

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

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

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

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	187	1	2447	2	Y	69	85	1			34
						76	9									
04	3120 X	2457	-0-	-663	-0-	220	1	2195	2	Y	38	43	1			29
						42	9									
05	3224 X	2676	-0-	-548	-0-	223	1	2408	2	Y	41	41	1			29
						45	9									
06	3000 X	2375	-0-	-625	-0-	218	1	2099	2	Y	53	47	1			35
						58	9									
07	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	213	1	2603	2	Y	64	40	1			59
						70	9									
*08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	247	1	2426	2	Y	275	111	1			223
						303	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-	2	1			4

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	21	1	399	2	Y	63	59	1			39
							69	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

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

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	36	35	1			20
08	527	N	81	-0-	-446	-0-	2	1	39	2	Y	36	34	1			22
							40	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	135	1	578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	108	1	455	2	Y	16					53
							18	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
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									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	92	1	396	2	Y	-0-					97
08	DLQ G-10		445	-0-	445	445	77	1	324	2	Y	40					137
							44	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	3906	X	2117	-0-	-1789	-0-	100	1	1955	2	Y	56	54	1			31
							62	9									
08	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	76	1	1436	2	Y	55	52	1			34
							61	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					64
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					64

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	2987	N	780	-0-	-2207	-0-	144	1	615	2	Y	19	2	8			116
							21	9									
*08	1116	N	665	-0-	-451	-0-	150	1	493	2	Y	20					136
							22	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

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

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	280	1	744	2	Y	25					88
							28	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	172	1	538	2	Y	5					93
							6	9									
05	558	N	99	-0-	-459	-0-	23	1	66	2	Y	9					102
							10	9									
06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					102
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	20	1	96	2	Y	2					104
							2	9									
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	5					109
							6	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

03	682	N	100	-0-	-582	-0-	12	1	82	2	Y	5					86
							6	9									
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	60	1	356	2	Y	11	47	1			50
							12	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	11					61
							12	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	Y	5					66
							6	9									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	51	1	233	2	Y	11					77
							12	9									
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	Y	37					114
							41	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18 1 30 9		402	2	Y	27	33	1			31
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16 1 31 9		341	2	Y	28	8	1			51
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 1 24 9		362	2	Y	22	31	1			42
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36 1 24 9		730	2	Y	22	28	1			36
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37 1 24 9		727	2	Y	22	24	1			34
08	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	32 1 15 9		603	2	Y	14	7	1			41

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	671	1	14941	2	Y	84	85	1			66
							92	9									
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	684	1	14229	2	Y	99	86	1			79
							109	9									
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	732	1	14720	2	Y	73	85	1			67
							80	9									
06	9120	X	7490	-0-	-1630	-0-	353	1	7069	2	Y	62	84	1			45
							68	9									
07	9424	X	6241	-0-	-3183	-0-	299	1	5850	2	Y	84	82	1			47
							92	9									
08	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	305	1	5786	2	Y	86	81	1			52
							95	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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									
07	7575	X	5226	-0-	-2349	-0-	251	1	4906	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
*08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3917	2	Y	63	59	1			39
							69	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	73	78	1			128
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	879	42	1	787	2	Y	45	23	1			150
							50	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
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									
07	2077	X	622	-0-	-1455	-0-	27	1	534	2	Y	55	54	1			31
							61	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	66	1	1259	2	Y	57	53	1			35
							63	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
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									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	183	1	416	2	Y	8	4	1			35
							9	9									
08	DLQ G-10		477	-0-	477	477	143	1	327	2	Y	6	4	1			37
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

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

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

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

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

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

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

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

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

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

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1178	-0-	-868	-0-	360	1	775	2	Y	39	59	1			128
							43	9									
04	1920	X	791	-0-	-1129	-0-	208	1	526	2	Y	52	40	1			140
							57	9									
05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145	1	317	2	Y	83	97	1			126
							91	9									
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262	1	578	2	Y	81	57	1			150
							89	9									
07	1767	X	1243	-0-	-524	-0-	352	1	797	2	Y	85	130	1			105
							94	9									
08	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	367	1	837	2	Y	66	79	1			92
							73	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	512 24	1 9	2344	2	Y	22					212
*08	4712	X	3334	-0-	-1378	-0-	372	1	2962	2	Y	-0-	17	7			195

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
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
07	4433	X	3786	-0-	-647	-0-	284 42	1 9	3460	2	Y	38	23	1			36
08	T. A.		3130	-0-	3130	3130	289	1	2841	2	Y	-0-	12	1			24

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 2	1 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
07	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	1383 2	1 9	3131	2	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	986	1	2251	2	Y	-0-	1	1			1

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

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

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	792 77	1 9	1704	2	Y	70	71	1			34
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	571 89	1 9	1447	2	Y	81	62	1			53
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	570 68	1 9	1243	2	Y	62	38	1			77
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	588 66	1 9	1298	2	Y	60	52	1			85
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	647 69	1 9	1466	2	Y	63	99	1			49
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	511 54	1 9	1166	2	Y	49	59	1			39

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	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
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
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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

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

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					163

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	9	N	4					163
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	9	N	4					167

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			35
*08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1498	-0-	-32	-0-	207	1	1287	3	N	4					34
							4	9									
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	183	1	985	3	N	-0-					34
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	172	1	1120	3	N	-0-					34

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	802	3	N	-0-					53
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	130	1	696	3	N	-0-					53
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	135	1	881	3	N	-0-					53

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	231	-0-	-69	-0-	66	1	155	3	Y	9					46
							10	9									
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	85	1	199	3	Y	-0-					46
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	60	1	135	3	Y	1					47
							1	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	272	1	634	3	Y	5					16
							6	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	285	1	671	3	Y	2					18
							2	9									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	303	1	680	3	Y	4					22
							4	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

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	1667	-0-	-73	-0-	230	1	1427	3	N	9					59
							10	9									
07	2077	X	1237	-0-	-840	-0-	193	1	1037	3	N	6					65
							7	9									
08	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	230	1	1496	3	N	-0-					65

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

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	1365	-0-	-75	-0-	189	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	204	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	187	1	1217	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	565	-0-	-65	-0-	170	1	395	3	Y	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	Y	-0-					1
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	Y	-0-					1

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4101	-0-	-129	-0-	1233	1	2868	3	Y	-0-					1
07	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	1236	1	2914	3	Y	2					3
							2	9									
08	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	1281	1	2875	3	Y	5					8
							6	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	357	1	3694	2	N	13					145
							14	9									
08	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	341	1	3476	2	N	111					256
							122	9									

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
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
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243	1	2516	2	N	13					101
							14	9									
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	265	1	2709	2	N	8					109
							9	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	175	1	1800	2	N	28					115
							31	9									
08	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	169	1	1723	2	N	11					126
							12	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117
08	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					117

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		20	-0-	20	90	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		30	-0-	30	120	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		9	-0-	9	129	1	1	8	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
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

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

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

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

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

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

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-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

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-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	837	-0-	-303	-0-	100	1	737	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1798	N	26	-0-	-1772	-0-	3	1	22	2	Y	1					11
							1	9									
08	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	10	1			1

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	264	1	2086	2	Y	16					37
							18	9									
08	3286	X	2371	-0-	-915	-0-	253	1	2071	2	Y	43	71	1			9
							47	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	261	1	2059	2	N	23					133
							25	9									
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2192	2	N	-0-					133

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
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									
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	225	1	1777	2	Y	10					22
							11	9									
08	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	225	1	1841	2	Y	28	44	1			6
							31	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	177	1	1395	2	Y	2					5
							2	9									
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	182	1	1489	2	Y	8	11	1			2
							9	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	132	1	1748	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					-0-
*08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	1953	X	1360	-0-	-593	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	89	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	92	1	1221	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-

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
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-	1	7			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	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
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-	72	1	972	2	N	-0-					-0-
06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					-0-

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
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-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-					-0-

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
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-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

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-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	62	1	901	2	N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	838	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

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									
07	620	X	507	-0-	-113	-0-	255	1	249	2	N	3					90
							3	9									
08	589	X	532	-0-	-57	-0-	240	1	223	2	N	63					153
							69	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5449	2	81	9	N	74					246
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3364	2	73	9	N	66	118	1			194

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					221
*07	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	2			N	-0-	179	1			42
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83					125

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

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-
07	2573		-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573		-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	46					84
08	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	517	1	2231	2	N	27					111
							30	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

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									
07	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	400	1	1474	2	N	8					183
							9	9									
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	620	1	3265	2	N	26	143	1			66
							29	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	25 21	1 9	441	3	N	19					89
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	29 22	1 9	490	3	N	20					109

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
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
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					23
08	2790	#	2217	-0-	-573	-0-	251	1	1966	3	N	-0-					23

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					2
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	138	1	1772	3	Y	68	69	1			88
							75	9									
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	188	1	2564	3	Y	44	35	1			97
							48	9									
05	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	163	1	2432	3	Y	60	65	1			92
							66	9									
06	2640	X	2144	-0-	-496	-0-	145	1	1963	3	Y	33	33	1			92
							36	9									
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	156	1	2012	3	Y	13	33	1			72
							14	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	251	1	3815	3	Y	119	83	1			108
							131	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	559	1	5481	3	Y	16					105
							18	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	536	1	4580	3	Y	27	119	1			13
							30	9									
05	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	511	1	4299	3	Y	128	128	1			13
							141	9									
06	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	479	1	3738	3	Y	-0-					13
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	544	1	4494	3	Y	6					19
							7	9									
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	632	1	4919	3	Y	13					32
							14	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	660	X	509	-0-	-151	-0-	35	1	472	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1643	N	920	-0-	-723	-0-	55	1	818	3	Y	43	22	1			30
							47	9									
06	1680	N	960	-0-	-720	-0-	65	1	877	3	Y	16	12	1			34
							18	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	4	12	1			26
							4	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1460	3	Y	22	21	1			27
							24	9									

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	912	3	Y	1					4
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	916	3	Y	2					6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

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
07	1178	N	795	-0-	-383	-0-	57	1	738	3	N	-0-					96
08	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	62	1	942	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	49	1	3068	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	52	1	2776	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	224	-0-	-210	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	8	1	419	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6619	-0-	-911 B	-7649	301	1	6295	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	7657	X	7054	-0-	-603 B	-7649	319	1	6710	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
08	7657	X	5661	-0-	-1996 B	-7649	245	1	5397	3	Y	17	18	1			13
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4684	-0-	-656 B	-5616	212	1	4443	3	Y	26	29	1			18
							29	9									
07	6293	X	2837	-0-	-3456 B	-5616	128	1	2694	3	Y	14	19	1			13
							15	9									
08	6293	X	2040	-0-	-4253 B	-5616	88	1	1942	3	Y	9	13	1			9
							10	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
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									
07	6386	X	6290	-0-	-96 B	-882620	284	1	5981	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
08	5735	X	5250	-0-	-485 B	-882620	227	1	5003	3	Y	18	19	1			15
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	8990	X	8150	-0-	-840 B	-0-	369	1	7757	3	Y	22	20	1			15
							24	9									
08	8897	X	6202	-0-	-2695 B	-0-	269	1	5915	3	Y	16	17	1			14
							18	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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	2230	-0-	-2510 B	-0-	101	1	2116	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7005	-0-	-165 B	-61218	316	1	6624	3	Y	59	51	1			34
							65	9									
07	7409	X	7594	-0-	185 B	-61033	341	1	7177	3	Y	69	58	1			45
							76	9									
08	7316	X	5605	-0-	-1711 B	-61033	241	1	5311	3	Y	48	51	1			42
							53	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
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	1924	-0-	-146 B	-6625	87	1	1814	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
07	2108	N	2042	-0-	-66 B	-6625	92	1	1925	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
08	2046	N	1770	-0-	-276 B	-6625	76	1	1673	3	Y	19	19	1			14
							21	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
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									
07	8556	X	5318	-0-	-3238 B	-417020	239	1	5035	3	Y	40	36	1			27
							44	9									
08	8556	X	4549	-0-	-4007 B	-417020	196	1	4318	3	Y	32	33	1			26
							35	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
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									
07	0	X	2408	-0-	2408 B	-367259	108	1	2275	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	2728	N	1779	-0-	-949 B	-367259	76	1	1685	3	Y	16	17	1			14
							18	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	16 1 39 9		780	3	Y	35	31	1			12
08	930	N	590	-0-	-340	-0-	10 1 28 9		552	3	Y	25	30	1			7

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	108 53	1 9	5305	3	Y	48	54	1			18
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	103 36	1 9	4969	3	Y	33	36	1			15
08	6107	X	3735	-0-	-2372	-0-	68 26	1 9	3641	3	Y	24	31	1			8

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	471 347	1 9	21650	3	Y	315	340	1			114
04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	454 342	1 9	20304	3	Y	311	350	1			75
05	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	467 347	1 9	21234	3	Y	315	302	1			88
06	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	475 354	1 9	23376	3	Y	322	309	1			101
07	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	500 380	1 9	24152	3	Y	345	313	1			133
08	22475	X	19230	-0-	-3245	-0-	346 293	1 9	18591	3	Y	266	318	1			81

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69 105	1 9	3163	3	Y	95	90	1			31
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	68 122	1 9	3058	3	Y	111	116	1			26
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	71 127	1 9	3211	3	Y	115	108	1			33
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	59 151	1 9	2894	3	Y	137	127	1			43
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	57 166	1 9	2721	3	Y	151	135	1			59
*08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	136 162	1 9	7279	3	Y	147	163	1			43

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	121 105	1 9	5549	3	Y	95	94	1			33
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	143 95	1 9	6416	3	Y	86	96	1			23
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	152 95	1 9	6887	3	Y	86	83	1			26
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143 103	1 9	7007	3	Y	94	89	1			31
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	147 114	1 9	7073	3	Y	104	93	1			42
08	6975	X	5184	-0-	-1791	-0-	93 81	1 9	5010	3	Y	74	90	1			26

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	287	1	13868	3	Y	104	93	1			40
							114	9									
*08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	183	1	9820	3	Y	74	90	1			24
							81	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

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									
07	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	471	1	9920	3	Y	46	47	1			34
							51	9									
08	10912	X	8715	-0-	-2197	-0-	377	1	8298	3	Y	36	40	1			30
							40	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

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	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	426	1	8928	3	Y	49	53	1			32
							54	9									
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	464	1	9773	3	Y	46	45	1			33
							51	9									
08	9207	X	7595	-0-	-1612	-0-	329	1	7231	3	Y	32	37	1			28
							35	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
03	7378	X	2406	-0-	-4972	-0-	91 10	1 9	2305	3	Y	9	19	1			10
04	6660	X	4008	-0-	-2652	-0-	156 14	1 9	3838	3	Y	13	15	1			8
05	6324	X	3611	-0-	-2713	-0-	152 12	1 9	3447	3	Y	11	12	1			7
06	5220	X	3753	-0-	-1467	-0-	170 18	1 9	3565	3	Y	16	14	1			9
07	5146	X	2082	-0-	-3064	-0-	94 12	1 9	1976	3	Y	11	11	1			9
08	4154	X	2305	-0-	-1849	-0-	100 12	1 9	2193	3	Y	11	11	1			9

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	5084	X	3750	-0-	-1334	-0-	140 51	1 9	3559	3	Y	46	45	1			24
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	166 24	1 9	4072	3	Y	22	31	1			15
05	5580	X	3750	-0-	-1830	-0-	157 18	1 9	3575	3	Y	16	20	1			11
06	5400	X	2973	-0-	-2427	-0-	134 31	1 9	2808	3	Y	28	25	1			14
07	5580	X	3471	-0-	-2109	-0-	156 40	1 9	3275	3	Y	36	29	1			21
08	4402	X	2085	-0-	-2317	-0-	90 22	1 9	1973	3	Y	20	23	1			18

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	770	3	Y	5	3	1			2
07	3100	N	3692	-0-	592	592	166 25	1 9	3501	3	Y	23	14	1			11
*08	3100	N	2598	-0-	-502	90	112 17	1 9	2469	3	Y	15	14	1			12

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	1748	-0-	-4702	-0-	79	1	1646	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	6665	X	2531	-0-	-4134	-0-	114	1	2392	3	Y	23	21	1			15
							25	9									
08	6138	X	2112	-0-	-4026	-0-	91	1	2001	3	Y	18	19	1			14
							20	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

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	7380	-0-	-2550	-0-	143	1	7011	3	Y	205	204	1			65
							226	9									
07	11346	X	6113	-0-	-5233	-0-	119	1	5766	3	Y	207	192	1			80
							228	9									
08	11532	X	4320	-0-	-7212	-0-	76	1	4082	3	Y	147	182	1			45
							162	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

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									
07	2356	N	942	-0-	-1414	-0-	42	1	875	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	33	1	732	3	Y	18	17	1			14
							20	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

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
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									
07	5115	X	452	-0-		-4663	-0-	20	1	424	3	Y	7	16	1			11
								8	9									
08	5115	X	772	-0-		-4343	-0-	33	1	727	3	Y	11	12	1			10
								12	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	20367	X	16909	-0-		-3458	-0-	763	1	16045	3	Y	92	79	1			59
								101	9									
08	19902	X	12482	-0-		-7420	-0-	539	1	11874	3	Y	63	68	1			54
								69	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	10594	X	10594	-0-		-0-	-0-	478	1	10065	3	Y	46	73	1			54
								51	9									
08	8339	X	7821	-0-		-518	-0-	338	1	7448	3	Y	32	48	1			38
								35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	1023	X	1003	-0-		-20	-0-	44	1	934	3	N	23	15	1			11
								25	9									
08	1023	X	740	-0-		-283	-0-	32	1	690	3	N	16	15	1			12
								18	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	500 1 768 9	12732 3	Y	698	668 1				362
04	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	455 1 551 9	11188 3	Y	501	572 1				291
05	13485 X	12710	-0-	-775	-0-	512 1 552 9	11646 3	Y	502	494 1				299
06	13050 X	11829	-0-	-1221	-0-	514 1 542 9	10773 3	Y	493	490 1				302
07	13485 X	12171	-0-	-1314	-0-	527 1 558 9	11086 3	Y	507	466 1				343
08	13485 X	8961	-0-	-4524	-0-	373 1 385 9	8203 3	Y	350	389 1				304

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
*07	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

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
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	302	-0-	-721	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

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									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	984	3	Y	127	42	1			264
							140	9									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	583	3	Y	84	142	1			206
							92	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	42					118
							46	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	-0-	118	1			-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
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									
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1030	1	9574	3	N	45	7	1			47
							50	9									
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	705	1	5318	3	N	28	30	1			45
							31	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
08	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2728	X	952	-0-	-1776	-0-	67	1	865	3	Y	18	13	1			16
							20	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140	1	1911	3	Y	19	9	1			26
							21	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	Y	10	15	1			21
							11	9									
06	930	N	103	-0-	-827	-0-	8	1	94	3	Y	1	6	1			16
							1	9									
07	2139	N	572	-0-	-1567	-0-	41	1	530	3	Y	1	5	1			12
							1	9									
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1362	3	Y	8	9	1			11
							9	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	2232	X	1824	-0-	-408	-0-	93	1	1731	3	N	-0-					141
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	71	1	1394	3	N	-0-					141

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
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
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	603	1	6077	2	Y	50					74
							55	9									
*08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	580	1	6210	2	Y	50	100	1			24
							55	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	94	1	942	2	Y	8					123
							9	9									
08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	89	1	949	2	Y	8	74	1			57
							9	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

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-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	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

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	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	3	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	224	1	1204	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	175	1	1141	3	N	-0-			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5270	X	3841	-0-	-1429	-0-	608	1	3133	3	N	91					104
							100	9									
08	4464	X	3309	-0-	-1155	-0-	473	1	2832	3	N	4	99	1			9
							4	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	930	N	564	-0-	-366	-0-	92	1	472	3	N	-0-					18
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	97	1	575	3	N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	868	X	704	-0-	-164	-0-	55	1	649	2	N	-0-					-0-
08	868	X	610	-0-	-258	-0-	49	1	561	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	203	1	2401	2	Y	21	30	1			35
							23	9									
08	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	215	1	2456	2	Y	24					59
							26	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	411	1	4858	2	Y	7	31	1			23
							8	9									
*08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4760	2	Y	12					35
							13	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	320	1	3779	2	Y	27	18	1			37
							30	9									
08	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	264	1	3022	2	Y	10					47
							11	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					4
05	14B2 EXT	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					4
06	14B2 EXT	494	-0-	494	786	494	3			Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786					Y	-0-					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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					4
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

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

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

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-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	54	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	49	1	343	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	114	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	88	1	619	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	59	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	50	1	350	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1520	3	Y	19					69
							21	9									
08	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	146	1	1026	3	Y	19	46	1			42
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	62	1	470	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	40	1	283	3	Y	2					5
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	154	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	135	1	944	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	28	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

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-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	25	1	7	3	Y	5					22
							6	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	3					25
							3	9									
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	191	3	Y	3					28
							3	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	170	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	20	1	139	3	Y	2					5
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	53	1	371	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	107	1	809	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

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-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

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-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

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-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	780	-0-	-4304	-0-	612 6	1 9	162	3	Y	5					22
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	559 3	1 9	4622	3	Y	3					25
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	628 3	1 9	4659	3	Y	3					28
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28
07	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	579 3	1 9	4398	3	Y	3	28	1			3
08	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	481 2	1 9	3377	3	Y	2					5

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	81	1	618	3	N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	66	1	462	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	34	1	235	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1302	N	166	-0-	-1136	-0-	121 13	1 9	32	3	Y	12	12	1			4
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	114 15	1 9	944	3	Y	14	9	1			9
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	128 10	1 9	947	3	Y	9	16	1			2
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	849	3	Y	4	5	1			1
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	119 4	1 9	904	3	Y	4	3	1			2
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	97 4	1 9	681	3	Y	4	5	1			1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	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
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-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	93	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	63	1	445	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	86	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	57	1	400	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
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-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	92	1	696	3	Y	52	58	1			13
							57	9									
08	930	N	492	-0-	-438	-0-	56	1	395	3	Y	37	39	1			11
							41	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

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-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

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									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	211	1	1605	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	183	1	1285	3	Y	2					6
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

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-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	132	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	896	-0-	-251	-0-	112	1	784	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

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									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	151	1	1148	3	Y	-0-					3
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	133	1	935	3	Y	-0-	2	1			1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1329	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	138	1	966	3	Y	2					5
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	Y	2					5
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	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
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									
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	150	1	1140	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
08	1364	N	957	-0-	-407	-0-	119	1	837	3	Y	1					5
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	Y	-0-					1
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	28	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
07	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	191	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	151	1	1056	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	60	1	419	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
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									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	660	3	Y	8					17
							9	9									
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	42	1	292	3	Y	3	11	1			9
							3	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
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-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	69	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	303	1	2303	3	Y	79					256
							87	9									
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	242	1	1698	3	Y	73	163	1			166
							80	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	178	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	134	1	937	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	21	1	147	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
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-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	97	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	76	1	536	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
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									
07	496	N	58	-0-	-438	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					265
08	496	N	56	-0-	-440	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					265

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

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-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

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-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

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
07	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	195	1	1484	3	N	-0-					1
08	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	232	1	1624	3	N	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

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									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	13	14	1			3
							14	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	9	9	1			3
							10	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

03	589	N	155	-0-	-434	-0-	74 61	1 9	20	3	N	55	47	1			10
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81 67	1 9	672	3	N	61	47	1			24
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	87 24	1 9	643	3	N	22	44	1			2
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87 9	1 9	617	3	N	8	8	1			2
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	88 26	1 9	665	3	N	24	17	1			9
08	744	N	555	-0-	-189	-0-	66 29	1 9	460	3	N	26	27	1			8

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	806	X	200	-0-	-606	-0-	81 98	1 9	21	3	N	89	139	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76 89	1 9	630	3	N	81					119
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79 83	1 9	585	3	N	75	158	1			36
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76 87	1 9	542	3	N	79					115
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	62 83	1 9	469	3	N	75					190
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	69 56	1 9	487	3	N	51	173	1			68

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
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-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
*08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	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
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
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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. GAS	(I) 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	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									
07	1085	N	932	-0-		-153	-0-	164	1	767	3	Y	1					29
								1	9									
08	1023	N	736	-0-		-287	-0-	136	1	600	3	Y	-0-					29

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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

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-
07	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	151	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1098	-0-		-111	-0-	137	1	961	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	54	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	111	-0-	-106	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	49	1	371	3	Y	-0-			-0-
*08	372	N	363	-0-	-9	-0-	45	1	318	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

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

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

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									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

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
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					180
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					89
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					89

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

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-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	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

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-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

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-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
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-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	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
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-
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	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
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-
07	121	R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	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
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-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-				-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

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-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-				-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	N	-0-				-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

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-
07	186	#	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
08	186	#	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

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-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

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-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

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-
07	11036		4405	-0-	-6631	39655	4405	2			N	-0-					-0-
*08	11036		4041	-0-	-6995	32660	4041	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07		1426	X	1420	-0-	-6	-0-	418	1	1002	2	N	-0-					-0-
*08		1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	417	1	1010	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	284	1	1863	3	N	1					13
							1	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	339	1	2014	3	N	21					34
							23	9									
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	293	1	1950	3	N	15					49
							17	9									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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	598	-0-	-2	-0-	79	1	519	3	N	-0-					4
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	87	1	519	3	N	-0-					4
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	79	1	525	3	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	1					4
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	1					5
							1	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

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-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7665	-0-	-915	-0-	1014	1	6651	3	N	-0-					4
07	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	1091	1	6479	3	N	-0-					4
08	8618	X	7743	-0-	-875	-0-	1012	1	6731	3	N	-0-					4

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

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	37947	-0-	-1233	-0-	5020	1	32927	3	N	-0-					4
07	40486	X	38589	-0-	-1897	-0-	5560	1	33029	3	N	-0-					4
08	40703	X	39463	-0-	-1240	-0-	5158	1	34305	3	N	-0-					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	21703	-0-	-827	-0-	2871	1	18832	3	N	-0-					4
07	23281	X	22006	-0-	-1275	-0-	3171	1	18835	3	N	-0-					4
08	23095	X	20595	-0-	-2500	-0-	2692	1	17903	3	N	-0-					4

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

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	1063	-0-	-197	-0-	141	1	922	3	N	-0-						16
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	148	1	880	3	N	24						40
							26	9										
08	1240	X	972	-0-	-268	-0-	125	1	829	3	N	16						56
							18	9										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

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										
07	3100	N	3374	-0-	274	274	2956	1	417	3	N	1	6	1				1
							1	9										
*08	2861	N	2587	-0-	-274	-0-	2400	1	185	3	N	2						3
							2	9										

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

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	138	-0-	-102	-0-	18	1	120	3	N	-0-						2
07	248	X	80	-0-	-168	-0-	11	1	68	3	N	1						3
							1	9										
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						3

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	160	1	1052	3	N	-0-					5
07	744	X	671	-0-	-73	-0-	95	1	567	3	N	8					13
							9	9									
08	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	76	1	502	3	N	4					17
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	9841	-0-	-1679	-0-	1302	1	8539	3	Y	-0-					4
07	11904	X	9450	-0-	-2454	-0-	1362	1	8088	3	Y	-0-					4
08	11563	X	10431	-0-	-1132	-0-	1363	1	9068	3	Y	-0-					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	13	1			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					94
*08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	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
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	2765	-0-	-1645	-0-	548	1	2213	3	Y	4					104
							4	9									
07	6975	X	3486	-0-	-3489	-0-	767	1	2719	3	Y	-0-					104
*08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1407	1	5913	3	Y	5					109
							6	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	DLQ G-10		5675	-0-	5675	26585	1327	1	4220	3	Y	116	195	1			146
							128	9									
*08	33820	X	7235	-0-	-26585	-0-	1716	1	5407	3	Y	102	187	1			61
							112	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1353	1	4302	3	N	-0-					-0-
*08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1373	1	4324	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

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-
07	11935	X	9357	-0-	-2578	-0-	2238	1	7119	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11696	-0-	-239	-0-	2818	1	8878	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

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-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	386	1	1226	3	N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	330	1	1041	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	25482	X	21080	-0-	-4402	-0-	5042	1	16038	3	N	-0-					-0-
08	25482	X	16502	-0-	-8980	-0-	3976	1	12526	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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-
07	682	N	288	-0-	-394	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	136	1	427	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

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-
*07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1722	1	5479	3	N	-0-					-0-
*08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1792	1	5647	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

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
07	14911	X	14542	-0-	-369	-0-	14542	2			N	-0-					17
08	14911	X	11486	-0-	-3425	-0-	11486	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	400 484	1 9	28209	3	N	440	369	1			205
07	31496	X	27254	-0-	-4242	-0-	414 472	1 9	26368	3	N	429	374	1			260
08	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	319	371	1			208

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6107	#	4886	-0-	-1221	-0-	4713	2	173	9	N	157	180	1			179
08	5487	#	3718	-0-	-1769	-0-	3586	2	132	9	N	120	176	1			123

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	5142	2			N	-0-					150
08	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	4278 #	3754	-0-	-524	-0-	492	1	3163	2	Y	90					173
						99	9									
*08	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	463	1	3097	2	Y	-0-					173

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
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	85	1	2411	2	N	21	24	1			15
							23	9									
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	N	19	13	1			21
							21	9									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	35	22	1			34
							39	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	96	1	2604	2	N	28	32	1			30
							31	9									
*07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	2	N	23	31	1			22
							25	9									
08	2573	N	2031	-0-	-542	-0-	84	1	1923	2	N	22	40	1			4
							24	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5828		5152	-0-	-676	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
08	5828		4944	-0-	-884	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

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

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6576		6576	-0-	-0-	-0-	841 21	1 9	5714	2	N	19					34
04	6151		6151	-0-	-0-	-0-	804 23	1 9	5324	2	N	21					55
05	6160		6160	-0-	-0-	-0-	844 66	1 9	5250	2	N	60					115
06	5818		5818	-0-	-0-	-0-	807 69	1 9	4942	2	N	63	158	1			20
07	2666		5607	-0-	2941	2941	814 86	1 9	4707	2	N	78					98
08	2666		4782	-0-	2116	5057	827 48	1 9	3907	2	N	44					142

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

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

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

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

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	2	N	1					140
							1	9									
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	N	64	174	1			30
							70	9									
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	115	1	1353	2	N	5					35
							6	9									
06	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	115	1	1021	2	N	9					44
							10	9									
07	1550	N	62	-0-	-1488	-0-	62	2			N	-0-					44
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4340		3888	-0-	-452	-0-	239	1	3617	3	Y	29	26	1			21
							32	9									
08	4340		2797	-0-	-1543	-0-	196	1	2576	3	Y	23	26	1			18
							25	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

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

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
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

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										
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	167	1	2527	3	Y	545	478	1			417	
							600	9										
*08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	3	Y	384	483	1			318	
							422	9										

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		108 X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					3
07	T. A.		390	-0-	390	390	23	1	355	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	T. A.		577	-0-	577	967	38	1	495	3	Y	40	10	1			34
							44	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
*08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	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

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

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07		19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	610	1	18572	2	Y	89	71	1			35
							98	9									
*08		18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	17908	2	Y	108	104	1			39
							119	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	19258	-0-	-2504	-0-	469	1	18631	2	Y	144	145	1			30
							158	9									
04	23220	X	16291	-0-	-6929	-0-	603	1	15586	2	Y	93	91	1			32
							102	9									
05	23994	X	9143	-0-	-14851	-0-	477	1	8605	2	Y	55	56	1			31
							61	9									
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	20925	X	72	-0-	-20853	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	19251	X	14053	-0-	-5198	-0-	470	1	13470	2	Y	103	66	1			37
							113	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

03	153605	X	81694	-0-	-71911	-0-	95	1	80914	2	Y	623	728	1			130
							685	9									
04	138210	X	90276	-0-	-47934	-0-	101	1	89094	2	Y	983	778	1			335
							1081	9									
05	142817	X	96759	-0-	-46058	-0-	111	1	95417	2	Y	1119	827	1			627
							1231	9									
06	134730	X	95269	-0-	-39461	-0-	117	1	94177	2	Y	886	1213	1			300
							975	9									
07	109213	X	102725	-0-	-6488	-0-	116	1	101381	2	Y	1116	973	1			443
							1228	9									
08	96751	X	75978	-0-	-20773	-0-	90	1	74995	2	Y	812	962	1			293
							893	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

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
07	153543	X	130750	-0-	-22793	-0-	129972	2	778	9	Y	707	912	1			112
08	143623	X	124899	-0-	-18724	-0-	124200	2	699	9	Y	635	589	1			158

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

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
07	27063	X	10593	-0-	-16470	-0-	10410	2	183	9	Y	166	213	1			24
08	16275	X	8363	-0-	-7912	-0-	8199	2	164	9	Y	149	139	1			34

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

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-
07	101308	X	63628	-0-	-37680	-0-	63628	2			Y	-0-					-0-
08	71920	X	54008	-0-	-17912	-0-	54008	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	15500	11456	-0-	-4044	-0-	1396	1	10051	2	Y	8	5	1				3
						9	9										
08	15500	11861	-0-	-3639	-0-	1469	1	10379	2	Y	12	11	1				4
						13	9										

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	222	1	1276	2	Y	14	146	1			15
							15	9									
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	169	1	1061	2	Y	11					26
							12	9									
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	182	1	1247	2	Y	6					32
							7	9									

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
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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	295	1	1700	2	Y	2	24	1			33
							2	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	290	1	1820	2	Y	1					34
							1	9									
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	257	1	1761	2	Y	11					45
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	3248	-0-	-142	-0-	955	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	969	1	2484	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	598	1	1541	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	651	1	3752	2	Y	6	14	1			24
							7	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	549	1	3440	2	Y	7					31
							8	9									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	430	1	2951	2	Y	7	21	1			17
							8	9									

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
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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	958	1	2300	2	Y	9					9
							10	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1082	1	2773	2	Y	10	19	1			-0-
							11	9									
*08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	919	1	2367	2	Y	13					13
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

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	286	-0-	-224	-0-	84	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	61	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

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	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1599	1	7830	2	Y	-0-					15
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1644	1	9229	2	Y	-0-					15
*08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1752	1	8171	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

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	1857	-0-	-213	-0-	314	1	1539	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	2108	X	1463	-0-	-645	-0-	221	1	1242	2	Y	-0-					3
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	163	1	758	2	Y	-0-					3

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
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	4860	-0-	-480	-0-	823	1	4030	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	835	1	4688	2	Y	-0-					-0-
*08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	910	1	4242	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	1017	1	13068	2	Y	-0-					25
*08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1268	1	13843	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
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	6604	-0-	-476	-0-	974	1	5615	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
07	7533	X	6958	-0-	-575	-0-	955	1	5990	2	Y	12					16
							13	9									
08	7533	X	5254	-0-	-2279	-0-	667	1	4573	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	807	-0-	-1233	-0-	137	1	670	2	Y	-0-					6
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	259	1	1453	2	Y	-0-					6
08	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	202	1	943	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2447	-0-	-2413	-0-	415	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2654	-0-	-2182	-0-	401	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	1986	-0-	-2478	-0-	351	1	1635	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	943	-0-	-17	-0-	160	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	168	1	786	2	Y	-0-					-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 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	249	1	1435	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	2	Y	-0-					6
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	672	1	8632	2	Y	2					5
							2	9									
*08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	777	1	8483	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

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	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1179	1	5773	2	Y	-0-	6	1			41
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1183	1	6642	2	Y	-0-					41
*08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1550	1	7229	2	Y	-0-					41

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

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	5831	-0-	-5629	-0-	859	1	4952	2	Y	18	39	1			36
							20	9									
07	11842	X	10726	-0-	-1116	-0-	1472	1	9234	2	Y	18					54
							20	9									
08	11842	X	9723	-0-	-2119	-0-	1235	1	8468	2	Y	18	44	1			28
							20	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	293	1	3764	2	Y	8					42
							9	9									
08	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	359	1	3921	2	Y	11	24	1			29
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

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	5350	-0-	-1670	-0-	901	1	4410	2	Y	35	73	1			-0-
							39	9									
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1084	1	6084	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	980	1	4569	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

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	4952	-0-	-538	-0-	840	1	4112	2	Y	-0-					5
07	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	716	1	4020	2	Y	-0-					5
08	5487	X	5035	-0-	-452	-0-	889	1	4146	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

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	1895	-0-	-85	-0-	321	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	241	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	244	1	1137	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	141	1	692	2	Y	-0-					27
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	137	1	769	2	Y	-0-					27
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	2	Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	446	-0-	-9505	-0-	25	1	392	2	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	30	24	1			6
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	25	23	1			8
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	25	33	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	474	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	443	1	2065	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-					3
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-					3
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	4717	-0-	-1163	-0-	188	1	4527	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
07	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	184	1	3562	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
08	6324	X	3484	-0-	-2840	-0-	183	1	3298	2	Y	3	3	1			26
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7191	-0-	-2919	-0-	282	1	6773	2	Y	124	99	1			54
							136	9									
07	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	476	1	9187	2	Y	162	203	1			13
							178	9									
08	10571	X	10352	-0-	-219	-0-	544	1	9789	2	Y	17	13	1			17
							19	9									

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
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	15644	-0-	-886	-0-	2310	1	13312	2	Y	20	41	1			53
							22	9									
07	17081	X	16305	-0-	-776	-0-	2240	1	14046	2	Y	17					70
							19	9									
08	17081	X	15936	-0-	-1145	-0-	2025	1	13890	2	Y	19	45	1			44
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	172					Y	2					50
07	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3651	-0-	-369	-0-	614	1	3005	2	Y	29	64	1			4
							32	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	650	1	3650	2	Y	-0-					4
08	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	587	1	2737	2	Y	50					54
							55	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	293	1	7037	2	Y	-0-					18
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	304	1	5874	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	307	1	5526	2	Y	64	87	1			-0-
							70	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	28965	-0-	25965	25965	1151	1	27667	2	Y	134	108	1			55
							147	9									
07	3100	N	32162	-0-	29062	55027	1575	1	30393	2	Y	176	220	1			11
							194	9									
*08	3100	N	22117	-0-	19017	74044	1141	1	20511	2	Y	423	330	1			104
							465	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2525	-0-	-1225	-0-	428	1	2097	2	Y	-0-					27
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	469	1	2631	2	Y	-0-					27
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	575	1	2683	2	Y	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	Y	81	168	1			16
							89	9									
07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	460	1	2581	2	Y	-0-					16
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	547	1	2549	2	Y	47					63
							52	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4370	-0-	-404	-0-	260	1	4068	2	Y	38	59	1			23
							42	9									
06	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	179	1	4310	2	Y	44	35	1			32
							48	9									
07	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	226	1	4355	2	Y	36	33	1			35
							40	9									
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	207	1	3720	2	Y	37	57	1			15
							41	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2275	-0-	-484	-0-	181 40	1 9	2054	2	Y	36					36
04	2400	N	879	-0-	-1521	-0-	67 26	1 9	786	2	Y	24	44	1			16
05	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	66 13	1 9	719	2	Y	12					28
06	2190	N	788	-0-	-1402	-0-	113 22	1 9	653	2	Y	20	42	1			6
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	133 20	1 9	833	2	Y	18					24
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	83 22	1 9	570	2	Y	20	44	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	143	1	666	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

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	2061	-0-	-99	-0-	370	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	192	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	189	1	1859	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

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	1304	-0-	-46	-0-	234	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	120	1	1182	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	Y	-0-					21
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	250	1	4817	2	Y	-0-					21
*08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	318	1	5713	2	Y	-0-					21

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

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	19840	-0-	-1395	-0-	1176	1	18387	2	Y	252	382	1			52
							277	9									
06	20490	X	18892	-0-	-1598	-0-	742	1	17833	2	Y	288	231	1			109
							317	9									
07	21173	X	19557	-0-	-1616	-0-	950	1	18341	2	Y	242	220	1			131
							266	9									
08	21173	X	19588	-0-	-1585	-0-	1018	1	18304	2	Y	242	342	1			31
							266	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

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	5325	-0-	-968	-0-	310	1	4851	2	Y	149	226	1			29
							164	9									
06	6360	X	5612	-0-	-748	-0-	217	1	5207	2	Y	171	137	1			63
							188	9									
07	6572	X	5135	-0-	-1437	-0-	245	1	4733	2	Y	143	130	1			76
							157	9									
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	327	1	5876	2	Y	144	203	1			17
							158	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

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	2367	-0-	-1136	-0-	141	1	2206	2	Y	18	28	1			30
							20	9									
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	104	1	2499	2	Y	23	18	1			35
							25	9									
07	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	117	1	2263	2	Y	23	21	1			37
							25	9									
08	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	123	1	2215	2	Y	23	32	1			28
							25	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	5177	X	2919	-0-	-2258	-0-	211	1	2701	2	Y	6					27
							7	9									
08	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	203	1	2217	2	Y	16	33	1			10
							18	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 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
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	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	533	1	2436	2	Y	-0-					100
07	3100	N	4509	-0-	1409	1409	418	1	4091	2	Y	-0-					100
*08	3100	N	4552	-0-	1452	2861	419	1	4133	2	Y	-0-					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
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	3549	-0-	-291	-0-	142	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3099	-0-	-993	-0-	163	1	2936	2	Y	-0-					-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
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	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	458	1	7158	2	Y	80	122	1			34
							88	9									
06	9810	X	6032	-0-	-3778	-0-	237	1	5694	2	Y	92	74	1			52
							101	9									
07	10137	X	6161	-0-	-3976	-0-	299	1	5775	2	Y	79	71	1			60
							87	9									
08	10137	X	6041	-0-	-4096	-0-	314	1	5641	2	Y	78	113	1			25
							86	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	512	1	2509	2	Y	-0-					25
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	516	1	2899	2	Y	-0-					25
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	504	1	2351	2	Y	-0-					25

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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	1619	-0-	-1111	-0-	57	1	1360	2	Y	184	148	1			63
							202	9									
07	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	77	1	1486	2	Y	243	303	1			3
							267	9									
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1425	2	Y	26	20	1			9
							29	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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									
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	745	1	9568	2	Y	32					76
							35	9									
08	10416	X	10160	-0-	-256	-0-	848	1	9261	2	Y	46	96	1			26
							51	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	85	1	1094	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	104	1	1134	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

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	3245	-0-	-1525	-0-		130	1	3115	2	Y	-0-					40
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-		245	1	4738	2	Y	-0-					40
*08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-		254	1	4564	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

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									
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-		317	1	4073	2	Y	5					10
								6	9									
08	5146	X	4777	-0-	-369	-0-		400	1	4370	2	Y	6	13	1			3
								7	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

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	5243	-0-	-907	-0-		887	1	4344	2	Y	11	22	1			-0-
								12	9									
07	5952	X	5806	-0-	-146	-0-		878	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-		938	1	4377	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

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	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-		3590	1	26097	2	Y	2					79
								2	9									
07	32705	X	27649	-0-	-5056	-0-		2605	1	25044	2	Y	-0-					79
08	32705	X	26360	-0-	-6345	-0-		2580	1	23779	2	Y	1					80
								1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	330	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	831	1	9077	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

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									
07	5890	X	2813	-0-	-3077	-0-	203	1	2608	2	Y	2					5
							2	9									
08	5456	X	3637	-0-	-1819	-0-	305	1	3328	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

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-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8777	2	Y	-0-					-0-
*08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	746	1	8148	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

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	1161	-0-	-17	-0-	69	1	1082	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	45	1	1078	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	54	1	1040	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	8	12	1			2
							9	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	388	1	4978	2	Y	-0-					-0-
*08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	563	1	6145	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	115	1	2758	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2855	2	Y	4	3	1			40
							4	9									
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	156	1	2800	2	Y	3	5	1			38
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	8029	X	6425	-0-	-1604	-0-	307	1	6038	2	Y	73	156	1			107
							80	9									
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	320	1	5664	2	Y	47					154
							52	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	85	91	1			80
							94	9									
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	41	1	253	3	Y	40	38	1			82
							44	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	66	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	789	1	789	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	528	1	528	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

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-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

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-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	117	1	809	2	N	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	103	1	710	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

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-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	511	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	413	1	2838	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2804	-0-	-1164	-0-	246	1	2550	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
04	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	269	1	2563	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	324	1	3095	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287	1	2661	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	279	1	2811	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	276	1	2553	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

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-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	139	1	958	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

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-
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	114	1	785	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	639	-0-	-849	-0-	81	1	558	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

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-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	196	1	1808	2	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	N	2888	-0-	-212	1382	260	1	2621	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*08	3100	N	2783	-0-	-317	1065	271	1	2504	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	369	1	3819	2	Y	106	100	1			91
							117	9									
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	265	1	2525	2	Y	73	118	1			46
							80	9									
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	323	1	3089	2	Y	85	54	1			77
							94	9									
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	337	1	3130	2	Y	87	105	1			59
							96	9									
*07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	365	1	3677	2	Y	86	62	1			83
							95	9									
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	316	1	2920	2	Y	73	116	1			40
							80	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	661	1	6836	2	Y	200	246	1			173
							220	9									
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	529	1	5041	2	Y	153	228	1			98
							168	9									
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	780	1	7460	2	Y	217	118	1			197
							239	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	588	1	5462	2	Y	160	249	1			108
							176	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	695	1	7000	2	Y	175	115	1			168
							193	9									
*08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	586	1	5414	2	Y	142	232	1			78
							156	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2511	X	1399	-0-	-1112	-0-	121 21	1 9	1257	2	Y	19	19	1			16
04	1440	X	974	-0-	-466	-0-	91 13	1 9	870	2	Y	12	20	1			8
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	79 12	1 9	753	2	Y	11	9	1			10
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30 4	1 9	278	2	Y	4	11	1			3
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	47 7	1 9	477	2	Y	6	3	1			6
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	157 20	1 9	1445	2	Y	18	14	1			10

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
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	148 361	1 9	1526	2	Y	328	193	1			327
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	139 314	1 9	1322	2	Y	285	384	1			228
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	140 353	1 9	1339	2	Y	321	384	1			165
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124 408	1 9	1155	2	Y	371	187	1			349
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	113 303	1 9	1138	2	Y	275	383	1			241
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	121 84	1 9	1118	2	Y	76	195	1			122

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
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	150 201	1 9	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-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	122	1	1129	2	Y	183					183

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

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-
07	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	302	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	1935	-0-	-2312	-0-	186	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
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	3413	-0-	-577	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2403	-0-	-1720	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3			N	-0-					-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
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	4002	-0-	-78	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2837	-0-	-1379	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3714	-0-	714	11389	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3634	-0-	534	11923	1817	1	1817	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2714	-0-	-386	11537	1357	1	1357	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	414	1	414	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	392	1	392	3	N	-0-					-0-
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3224	-0-	224	1190	1612	1	1612	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3134	-0-	34	1224	1567	1	1567	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2350	-0-	-750	474	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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	3000	N	2367	-0-	-633	96113	2367	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2366	-0-	-734	95379	2366	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1790	-0-	-1310	94069	1790	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

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	3000	N	4214	-0-	1214	14106	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4950	-0-	1850	15956	2475	1	2475	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3334	-0-	234	16190	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

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	3000	N	3734	-0-	734	10712	1867	1	1867	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3780	-0-	680	11392	1890	1	1890	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2944	-0-	-156	11236	1472	1	1472	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1594	-0-	-824	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 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
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

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	3000	N	3358	-0-	358	2848	1679	1	1679	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3346	-0-	246	3094	1673	1	1673	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2574	-0-	-526	2568	1287	1	1287	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-			-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1040	1	1040	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	715	1	715	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

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	3000	N	13162	-0-	10162	352737	6581	1	6581	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	13376	-0-	10276	363013	6688	1	6688	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	8924	-0-	5824	368837	4462	1	4462	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-			-0-
08	682	N	318	-0-	-364	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

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	3000	N	6234	-0-	3234	109213	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6364	-0-	3264	112477	3182	1	3182	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4866	-0-	1766	114243	2433	1	2433	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-			-0-
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	658	-0-	-365	-0-	329	1	329	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	1	484	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	336	1	336	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

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	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

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	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

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	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1860	-0-	-450	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1165	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	900	-0-	-960	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-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
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160	-0-	-1850	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
07	620	N	126	-0-	-494	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	42	1	42	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 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
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	872	-0-	-208	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	1012	-0-	-1988	10779	27	1	985	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1162	-0-	-1938	8841	32	1	1130	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1265	-0-	-1835	7006	21	1	1244	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-			-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

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	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

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	3000	N	2965	-0-	-35	1352	2965	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2791	-0-	-309	1043	2791	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	2346	-0-	-754	289	2346	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

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	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

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	3000	N	2750	-0-	-250	8273	1375	1	1375	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	2662	-0-	-438	7835	1331	1	1331	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2026	-0-	-1074	6761	1013	1	1013	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 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
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	724	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	500	1	500	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

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	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1221	1	1221	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1480	-0-	-814	-0-	740	1	740	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-					-0-
07	837	N	658	-0-	-179	-0-	329	1	329	3	N	-0-					-0-
08	930	N	540	-0-	-390	-0-	270	1	270	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

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	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
08	465	N	176	-0-	-289	-0-	88	1	88	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	752	-0-	-268	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	659	1	659	3	N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	3000	N	4246	-0-	1246	85678	2123	1	2123	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4184	-0-	1084	86762	2092	1	2092	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3200	-0-	100	86862	1600	1	1600	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

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	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	5820	-0-	2820	27900	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5880	-0-	2780	30680	2940	1	2940	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4124	-0-	1024	31704	2062	1	2062	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-
*07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	1356	-0-	-1372	-0-	678	1	678	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-			-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1186	1	1186	3	N	-0-			-0-
08	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	898	1	898	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

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	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-			-0-
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	1427	1	1427	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2078	-0-	-712	-0-	1039	1	1039	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	504	1	504	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	810	-0-	-430	-0-	405	1	405	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-			-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-			-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	713	1	713	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
08	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

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	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	340	1	340	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	550	-0-	-845	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	342	-0-	-836	-0-	171	1	171	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

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	3000	N	1669	-0-	-1331	44047	1669	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2119	-0-	-981	43066	2119	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	1437	-0-	-1663	41403	1437	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

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	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3293	1	3293	3	N	-0-			-0-
*08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2493	1	2493	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

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	3000	N	5850	-0-	2850	31319	2925	1	2925	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5780	-0-	2680	33999	2890	1	2890	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4578	-0-	1478	35477	2289	1	2289	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	662	1	662	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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	1892	-0-	-1108	218994	1892	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3000	-0-	-100	218894	3000	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1075	-0-	-2025	216869	1075	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	944	1	944	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-			-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1100	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

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	3000	N	2024	-0-	-976	29549	1012	1	1012	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1892	-0-	-1208	28341	946	1	946	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1504	-0-	-1596	26745	752	1	752	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	170	1	170	3	N	-0-			-0-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	131	1	131	3	N	-0-			-0-
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	87	1	87	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

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	3000	N	5954	-0-	2954	43654	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6170	-0-	3070	46724	3085	1	3085	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3508	-0-	408	47132	1754	1	1754	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

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	416	-0-	-154	-0-	208	1	208	3	N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	101	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

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	198	-0-	-222	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	118	1	118	3	N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	89	1	89	3	N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-			-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1027	1	1027	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	948	-0-	-571	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	961	-0-	-992	-0-	961	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	684	1	684	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
07	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
08	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1211	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

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	3000	N	3714	-0-	714	17500	1857	1	1857	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4602	-0-	1502	19002	2301	1	2301	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3504	-0-	404	19406	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-			-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	209	1	209	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3062	-0-	62	122	1531	1	1531	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3108	-0-	8	130	1554	1	1554	3	N	-0-			-0-
08	2821	N	2292	-0-	-529	-0-	1146	1	1146	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	670	-0-	-446	-0-	335	1	335	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	242	1	242	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

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	3000	N	3916	-0-	916	11174	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3910	-0-	810	11984	1955	1	1955	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3084	-0-	-16	11968	1542	1	1542	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	195	-0-	-2805	64561	195	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	165	-0-	-2935	61626	165	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	155	-0-	-2945	58681	155	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	758	-0-	-327	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	257	1	1268	3	N	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	277	1	1272	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	103	1	902	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: 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
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	6	1	353	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2876	-0-	-124	26	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-
*07	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	1413	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2216	-0-	-605	-0-	1108	1	1108	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-					-0-
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	3285	1	3285	3	N	-0-					-0-
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2487	1	2487	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

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	3000	N	1631	-0-	-1369	129309	1631	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2014	-0-	-1086	128223	2014	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1012	-0-	-2088	126135	1012	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

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	3000	N	4102	-0-	1102	13018	2051	1	2051	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4156	-0-	1056	14074	2078	1	2078	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3214	-0-	114	14188	1607	1	1607	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

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	3000	N	3498	-0-	498	5694	1749	1	1749	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3464	-0-	364	6058	1732	1	1732	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2776	-0-	-324	5734	1388	1	1388	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1008	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	3	N	-0-					-0-
*07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	4064	1	4064	3	N	-0-					-0-
*08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	3145	1	3145	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	396	1	396	3	N	-0-					-0-
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3912	-0-	912	13010	1956	1	1956	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4258	-0-	1158	14168	2129	1	2129	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3210	-0-	110	14278	1605	1	1605	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	945	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	Y	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	471	1	471	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4576	-0-	1576	12270	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4538	-0-	1438	13708	2269	1	2269	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3476	-0-	376	14084	1738	1	1738	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4332	-0-	1332	7158	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4364	-0-	1264	8422	2182	1	2182	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3462	-0-	362	8784	1731	1	1731	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	5	1	318	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	778	1	778	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-					1
*07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-					1
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2293	1	2293	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3248	-0-	248	2908	1624	1	1624	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2052	-0-	-1048	1860	1026	1	1026	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1300	-0-	-1800	60	650	1	650	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	6	1	338	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4004	-0-	1004	6248	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4136	-0-	1036	7284	2068	1	2068	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3226	-0-	126	7410	1613	1	1613	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	368	1	368	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	369	1	369	3	N	-0-					-0-
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	249	1	249	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	910	1	910	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	266	1	266	3	N	-0-			-0-
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-			-0-
*07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	3541	1	3541	3	N	-0-			-0-
*08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	2758	1	2758	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	545	1	545	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	848	-0-	-361	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-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
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	5012	-0-	2012	59067	2506	1	2506	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5082	-0-	1982	61049	2541	1	2541	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3922	-0-	822	61871	1961	1	1961	3	N	-0-			-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-			-0-
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4206	1	4206	3	N	-0-			-0-
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	3205	1	3205	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	3000	N	3760	-0-	760	8756	1880	1	1880	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3314	-0-	214	8970	1657	1	1657	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2568	-0-	-532	8438	1284	1	1284	3	N	-0-					-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
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	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-					-0-
*07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	5064	1	5064	3	N	-0-					-0-
*08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	3404	1	3404	3	N	-0-					-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
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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	580	1	580	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	973	1	973	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	938	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1278	-0-	-675	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-					-0-
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-					-0-
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	2411	1	2411	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-
*07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1511	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	1244	-0-	-1484	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	762	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	581	1	581	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4556	-0-	1556	16706	2278	1	2278	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4606	-0-	1506	18212	2303	1	2303	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3286	-0-	186	18398	1643	1	1643	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3974	-0-	974	12044	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3850	-0-	750	12794	1925	1	1925	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3076	-0-	-24	12770	1538	1	1538	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3824	-0-	824	40157	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	60	-0-	-3040	37117	30	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	5354	-0-	2254	39371	2677	1	2677	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	472	1	472	3	N	-0-					-0-
08	992	N	758	-0-	-234	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	920	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	714	1	714	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

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	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-					-0-
*07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	2585	1	2585	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1802	-0-	-616	-0-	901	1	901	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-					-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

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		1002	-0-	1002	11428	501	1	501	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		994	-0-	994	12422	497	1	497	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		752	-0-	752	13174	376	1	376	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	83	1	83	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	3	1	195	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

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	1221	-0-	-39	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	713	-0-	-496	-0-	713	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

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	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

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
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	553	581	1			-0-
							608	9									
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	778	778	1			-0-
							856	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	868	2	86	9	N	78					78
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	2056	X	986	-0-	-1070 B	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*07	308	X	308	-0-	-0- B	-0-	134	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					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

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
07	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	154	1	642	2	Y	-0-					36
*08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	148	1	477	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

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1092	2	48	9	Y	44	159	1			53
08	1147	N	558	-0-	-589	-0-	536	2	22	9	Y	20					73

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
08	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

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-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3069	N	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	0			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9114 #	4203	-0-	-4911	-0-	4192	2	11 9		Y	10					56
08	7440	3885	-0-	-3555	-0-	3874	2	11 9		Y	10					66

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7843	#	1681	-0-	-6162	-0-	1669	2	12	9	Y	11					114
08	6820		3341	-0-	-3479	-0-	3331	2	10	9	Y	9					123

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3596	#	3326	-0-	-270	-0-	3326	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3503		2289	-0-	-1214	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					162
08	3224	#	1972	-0-	-1252	-0-	1972	2			Y	-0-					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
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
07	3069	#	3049	-0-	-20	-0-	3004	2	45	9	N	41					99
08	3007	N	1248	-0-	-1759	-0-	1226	2	22	9	N	20					119

SUN, NORTH (VICKSBURG 6410) 87124 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282427 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		16147	-0-	16147	16147	16034	2	113	9	Y	103	86	1			17
*07	DELQ PR		6834	-0-	6834	22981	6718	2	116	9	Y	105	122	1			-0-
08	7750		NO RPT	-0-	-7750	15231					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 6466

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
07	29636	X	12044	-0-	-17592	-0-	11701	2	343	9	Y	312	374	1			23
08	12400	X	6495	-0-	-5905	-0-	6264	2	231	9	Y	210	223	1			10

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

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
*07	32240	X	26212	-0-	-6028	-0-	25876	2	336	9	Y	305	432	1			41
08	28799	X	12361	-0-	-16438	-0-	12247	2	114	9	Y	104	145	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		19087	-0-	19087	19087	19008	2	79	9	Y	72	63	1			9
*08	48699	X	29612	-0-	-19087	-0-	29526	2	86	9	Y	78	82	1			5

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25					150
08	651	X	269	-0-	-382	-0-	251	2	18	9	N	16	1	8			165

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	116	1	2222	3	Y	89	54	1	6	8	53
							98	9									
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2130	3	Y	100	104	1	2	8	47
							110	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

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									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	241	1	4609	3	Y	101	74	1			63
							111	9									
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	256	1	4683	3	Y	100	113	1			50
							110	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	3	Y	68	50	1			42
							75	9									
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2474	3	Y	66	75	1			33
							73	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	3	Y	32	24	1			20
							35	9									
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	63	1	1151	3	Y	34	37	1			17
							37	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	204	1	3900	3	Y	85	68	1			53
							94	9									
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	212	1	3881	3	Y	76	91	1			38
							84	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
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									
07	1581	N	396	-0-	-1185	-0-	20	1	374	3	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	899	N	182	-0-	-717	-0-	9	1	166	3	Y	6	13	1			1
							7	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	164	3	Y	13	8	1			6
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4 2	1 9	67	3	Y	2	5	1			3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	207	3	Y	11	9	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	86	3	Y	6	6	1			3
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	71	3	Y	2	4	1			1

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
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	164 43	1 9	2703	3	Y	39	39	1			17
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117 30	1 9	2088	3	Y	27	25	1			19
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	98 39	1 9	2073	3	Y	35	37	1			17
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	139 62	1 9	2523	3	Y	56	50	1			23
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	140 110	1 9	2676	3	Y	100	65	1			58
*08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	154 111	1 9	2811	3	Y	101	109	1			50

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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1276	3	Y	4	4	1			2
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56 3	1 9	1006	3	Y	3	3	1			2
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	42 4	1 9	897	3	Y	4	4	1			2
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	59 3	1 9	1075	3	Y	3	4	1			1
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	55 3	1 9	1051	3	Y	3	2	1			2
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1126	3	Y	4	4	1			2

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1085	N	880	-0-	-205	-0-	108	1	771	2	Y	1					57
							1	9									
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	Y	-0-					57

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

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									
07	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	153	1	1095	2	N	10					69
							11	9									
08	1612	X	1057	-0-	-555	-0-	151	1	898	2	N	7					76
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

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									
07	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	1100	1	13903	2	Y	205	241	1			-0-
							226	9									
*08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1116	1	13882	2	Y	201	172	1			29
							221	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

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									
07	8990	X	8972	-0-	-18	-0-	648	1	8190	2	Y	122	142	1			2
							134	9									
08	12679	X	8428	-0-	-4251	-0-	618	1	7688	2	Y	111	95	1			18
							122	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	396	1	4999	2	Y	74	87	1			31
							81	9									
*08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	Y	74	64	1			41
							81	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	66	77	1			3
							73	9									
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	345	1	4287	2	Y	62	53	1			12
							68	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
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									
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	1007	1	12728	2	Y	112	231	1			52
							123	9									
*08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	973	1	12105	2	Y	90					142
							99	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	117	1	834	2	Y	1					22
							1	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					22

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
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									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	11	10	1			14
							12	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	326	1	4121	2	Y	36	65	1			9
							40	9									
*08	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	307	1	3814	2	Y	29					38
							32	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
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									
07	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	200	1	2529	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	Y	33	28	1			9
							36	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	415	1	3341	2	Y	28	38	1			10
							31	9									
08	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	274	1	2877	2	Y	26					36
							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
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									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15872	X	11152	-0-	-4720	-0-	1222	1	9840	2	Y	82	113	1			29
							90	9									
*08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1383	1	14511	2	Y	130					159
							143	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
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									
07	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	279	1	3526	2	Y	31	64	1			20
							34	9									
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	191	1	2376	2	Y	18					38
							20	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1397	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	Y	20	17	1			8
							22	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
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									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	192	1	2428	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	2	Y	35	30	1			9
							39	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					35
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	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
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									
07	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	257	1	1833	2	N	-0-					158
*08	2480	X	1909	-0-	-571	-0-	275	1	1634	2	N	-0-					158

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	3007	X	2286	-0-		-721	-0-	165	1	2088	2	N	30	36	1			77
								33	9									
08	2821	X	2400	-0-		-421	-0-	176	1	2189	2	N	32	27	1			82
								35	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. GAS	(I) 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	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									
07	379	N	379	-0-		-0-	-0-	27	1	346	2	N	5	6	1			43
								6	9									
*08	310	N	289	-0-		-21	-0-	21	1	265	2	N	3	3	1			43
								3	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	249	1	2002	2	N	17	36	1			83
								19	9									
08	2542	N	2104	-0-		-438	-0-	181	1	1904	2	N	17					100
								19	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	1581	X	1104	-0-		-477	-0-	80	1	1009	2	N	14	17	1			55
								15	9									
*08	1426	X	1184	-0-		-242	-0-	87	1	1080	2	N	15	13	1			57
								17	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					218
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					256
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
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
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					27
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
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
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	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
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
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					136
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					136

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
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
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
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
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					99
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					99

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
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
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					109
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					109

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					190
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					190

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					156
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					156

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					195
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					195

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6169	-0-	6169	20282	6169	2			Y	-0-					21
07	26004	X	5722	-0-	-20282	-0-	5722	2			Y	-0-					21
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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
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-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	68	1	872	3	Y	21	18	1			3
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	26	1			9
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	60	1			7

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	126	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	93	1	1199	3	Y	23	20	1			3
							25	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	383	-0-	-330	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	153	1	2180	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	106	1	1668	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	6	1			2

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	120	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	118	1	1515	3	Y	4					4
							4	9									

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	252	1	3820	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	225	1	2904	3	Y	20					20
							22	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	458	-0-	-162	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	530	-0-	-400	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	96	1	1459	2	Y	4					43
							4	9									
08	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	93	1	1192	3	Y	-0-					43

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	730	-0-	-324	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	395	2	Y	2	3	1			-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

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-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	605	3	Y	3	2	1			1
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	708	3	Y	5	5	1			1

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55 79	1 9	893	3	Y	72	66	1			12
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65 78	1 9	946	3	Y	71	68	1			15
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72 54	1 9	1029	3	Y	49	52	1			12
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71 50	1 9	957	3	Y	45	47	1			10
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	949	2	Y	11	15	1			6
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	53 35	1 9	682	3	Y	32	33	1			5

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	3					3
							3	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

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									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	22					122
							24	9									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					122

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

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-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3193	X	2496	-0-	-697	-0-	154	1	2341	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	153	1	1964	3	Y	27	24	1			8
							30	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	40	1	521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	17	1	225	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	9	1	121	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	368	1	5597	2	Y	956	695	1			283
							1052	9									
08	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	193	1	2484	3	Y	-0-	283	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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

03	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	51	1	891	3	N	54	55	1			12
							59	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	911	3	N	52	47	1			17
							57	9									
05	992	X	983	-0-	-9	-0-	60	1	873	3	N	45	46	1			16
							50	9									
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50	1	761	3	N	39	44	1			11
							43	9									
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	57	1	799	3	N	41	38	1			14
							45	9									
08	1054	X	674	-0-	-380	-0-	38	1	599	3	N	34	39	1			9
							37	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	32	33	1			5
							35	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	31	28	1			8
							34	9									
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	12	1	172	3	N	27	27	1			8
							30	9									
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9	1	136	3	N	23	26	1			5
							25	9									
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	8	1	109	3	N	24	22	1			7
							26	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	84	3	N	20	23	1			4
							22	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

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									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	230	1	3260	3	N	38	35	1			16
							42	9									
*08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	160	1	2506	3	N	32	37	1			11
							35	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4774	X	4005	-0-	-769	-0-	247	1	3757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	273	1	3514	3	N	3	3	1			-0-
							3	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
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-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					-0-
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
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-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	82	1	1056	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	227	1	3448	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	201	1	2587	3	N	3	3	1			1
							3	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1085	X	354	-0-		-731	-0-	17	1	246	3	N	83	77	1			30
								91	9									
08	1023	X	330	-0-		-693	-0-	16	1	237	3	N	70	81	1			19
								77	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
07	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	95	1	1447	2	N	1	1	1			3
								1	9									
08	1550	N	162	-0-		-1388	-0-	11	1	148	3	N	3	3	1			3
								3	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

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
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-
07	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-		2	1	32	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

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									
07	2015	X	1394	-0-	-621	-0-		91	1	1289	3	N	13	14	1			4
								14	9									
08	2015	X	979	-0-	-1036	-0-		58	1	917	3	N	4	8	1			-0-
								4	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

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									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-		444	1	6302	3	N	57	62	1			25
								63	9									
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-		320	1	5033	3	N	4	23	1			6
								4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

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									
07	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-		120	1	1819	2	N	187	246	1			100
								206	9									
08	3379	X	2126	-0-	-1253	-0-		111	1	1423	3	N	538	555	1			83
								592	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
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-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	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
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									
07	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	344	1	4885	3	N	72	66	1			28
							79	9									
08	5828	X	3993	-0-	-1835	-0-	235	1	3692	3	N	60	69	1			19
							66	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	35	1			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	37	1			11

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
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-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	N	-0-					-0-
*08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	66	1	853	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
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-
07	6975	X	1056	-0-	-5919	-0-	65	1	991	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	198	-0-	-6777	-0-	14	1	184	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
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-
07	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	157	1	2391	2	N	-0-					-0-
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	269	1	3459	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	3	N	6	6	1			6
							7	9									
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	61	1	958	3	N	2	3	1			5
							2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

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									
07	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	122	1	1860	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	109	1	1410	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

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									
07	7843	X	7057	-0-	-786	-0-	432	1	6564	2	N	55	70	1			28
							61	9									
08	7564	X	5562	-0-	-2002	-0-	389	1	5006	3	N	152	157	1			23
							167	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
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	44	1	765	3	N	518	524	1			119
							570	9									
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	712	3	N	503	448	1			174
							553	9									
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	57	1	845	3	N	437	439	1			172
							481	9									
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	32	1	484	3	N	370	421	1			121
							407	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	904	3	N	390	362	1			149
							429	9									
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	43	1	667	3	N	327	377	1			99
							360	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	157	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	72	1	1128	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
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-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	33	1	424	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
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	N	160	162	1			39
							176	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3798	3	N	155	139	1			55
							171	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3816	3	N	135	136	1			54
							149	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	3	N	115	130	1			39
							127	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	258	1	3653	3	N	121	112	1			48
							133	9									
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	170	1	2674	3	N	101	117	1			32
							111	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	238	1	4078	3	N	80	81	1			19
							88	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	234	1	3970	3	N	78	69	1			28
							86	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	276	1	4062	3	N	68	68	1			28
							75	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4078	3	N	57	65	1			20
							63	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	3	N	60	56	1			24
							66	9									
*08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	3	N	50	58	1			16
							55	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	485	1	7377	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	7967	X	6252	-0-	-1715	-0-	450	1	5793	3	N	8	9	1			2
							9	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
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									
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	103	1	1558	2	N	33	43	1			15
							36	9									
08	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	95	1	1222	3	N	92	95	1			12
							101	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
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-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	435	1	6169	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	4897	-0-	-1427	-0-	293	1	4604	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
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-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	420	1	6384	2	N	-0-					-0-
*08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	328	1	4229	3	N	-0-					-0-

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8432	X	7611	-0-	-821	-0-	496	1	7049	3	N	60	56	1			24
							66	9									
08	8184	X	5848	-0-	-2336	-0-	347	1	5445	3	N	51	58	1			17
							56	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	354	1	5383	2	N	191	380	1			165
							210	9									
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	324	1	4181	3	N	157					322
							173	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. (I) GAS 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	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									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	238	1	3613	2	N	99	195	1			77
							109	9									
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2777	3	N	69					146
							76	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	172	1	2429	3	N	80	75	1			28
							88	9									
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	3	N	67	78	1			17
							74	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	473	1	6708	3	N	221	194	1			79
							243	9									
*08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	395	1	6205	3	N	168	197	1			50
							185	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6417	X	5056	-0-	-1361	-0-	329	1	4666	3	N	55	45	1			19
							61	9									
08	5611	X	3067	-0-	-2544	-0-	181	1	2831	3	N	50	55	1			14
							55	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	198	1	2812	3	N	32	30	1			12
							35	9									
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	166	1	2613	3	N	27	31	1			8
							30	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8308	X	7507	-0-	-801	-0-	482	1	6842	3	N	166	193	1			104
							183	9									
08	8308	X	5652	-0-	-2656	-0-	331	1	5197	3	N	113					217
							124	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
07	353	N	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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
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-
07	2232	#	2170	-0-	-62	-0-	232	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2418	#	1014	-0-	-1404	-0-	141	1	873	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	562	1			399
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2273	X	761	-0-	-1512	-0-	93	1	657	2	Y	10					88
							11	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	190	1	800	2	Y	8					96
							9	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2090	X	492	-0-	-1598	-0-	60	1	425	2	Y	6					89
							7	9									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	211	1	890	2	Y	9					98
							10	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					165
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					165

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					92
08	155	X	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	372 X	296	-0-	-76	-0-	22	1	2	2	N	6					80
						265	3	7	9							
04	330 X	278	-0-	-52	-0-	21	1	2	2	N	-0-					80
						255	3									
05	434 X	319	-0-	-115	-0-	25	1	3	2	N	1	54	1			27
						290	3	1	9							
06	420 X	387	-0-	-33	-0-	33	1	3	2	N	-0-					27
						351	3									
07	434 X	372	-0-	-62	-0-	34	1	3	2	N	3					30
						332	3	3	9							
08	310 X	266	-0-	-44	-0-	26	1	2	2	N	-0-					30
						238	3									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	3	3	8			5
						1058	3	3	9							
08	1209 X	907	-0-	-302	-0-	89	1	8	2	N	5	5	8			5
						804	3	6	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 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
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							
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	129	1	12	2	N	3	3	8			35
							1263	3	3	9							
08	1767	X	916	-0-	-851	-0-	89	1	8	2	N	6	1	1	5	8	35
							812	3	7	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	6262	X	5238	-0-	-1024	-0-	479	1	46	2	N	2	2	8			43
							4711	3	2	9							
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	418	1	37	2	N	98	1	1	5	8	135
							3799	3	108	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	503	1	49	2	N	56	95	1	2	8	26
							4949	3	62	9							
08	5952	X	3937	-0-	-2015	-0-	387	1	34	2	N	6	1	1	5	8	26
							3509	3	7	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

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

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

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

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	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

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							
07	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	485	1	47	2	N	92	124	1	3	8	47
							4770	3	101	9							
*08	5828	X	4206	-0-	-1622	-0-	408	1	36	2	N	49	4	8			92
							3708	3	54	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

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							
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	857	1	83	2	N	126	104	1	3	8	50
							8426	3	139	9							
08	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	706	1	63	2	N	197	193	1	5	8	49
							6411	3	217	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

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-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		163	1	16	2	N	8	3	8			34
								1599	3	9	9							
08	1829	N	1447	-0-	-382	-0-		140	1	12	2	N	22	5	8			51
								1271	3	24	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	2263	N	1695	-0-	-568	-0-		130	1	12	2	N	21	84	1	4	8	21
								1530	3	23	9							
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-		132	1	14	2	N	21	3	8			39
								1570	3	23	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		157	1	17	2	N	65	89	1	7	8	8
								1822	3	72	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		149	1	15	2	N	35	4	8			39
								1579	3	39	9							
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-		159	1	15	2	N	7	3	8			43
								1563	3	8	9							
08	2077	N	1386	-0-	-691	-0-		136	1	12	2	N	7	1	1	5	8	44
								1230	3	8	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	148	1	14	2	N	3	3	8			62
							1457	3	3	9							
08	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	125	1	11	2	N	6	1	1	5	8	62
							1134	3	7	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	325	1	29	2	N	23	5	8							106
							3838	3	25	9											
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	291	1	31	2	N	12	4	8							114
							3463	3	13	9											
05	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	317	1	34	2	N	256	332	1	6	8					32
							3686	3	282	9											
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	310	1	31	2	N	163	155	1	5	8					35
							3296	3	179	9											
07	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	333	1	32	2	N	190	179	1	2	8					44
							3277	3	209	9											
08	4309	X	2850	-0-	-1459	-0-	278	1	25	2	N	18	1	1	5	8					56
							2527	3	20	9											

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	214	3	N	2	2	8									28
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	114	2	1	9	137	3	N	2	2	8									28
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	127	4	1	9	163	3	N	4	4	8									28
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	270	3	N	3	3	8									28
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	312	3	N	2	2	8									28
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	169	6	1	9	218	3	N	5	1	1	4	8							28

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	617	1	924	3	N	3	3	8			15
							3	9									
08	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	612	1	790	3	N	81	1	1	5	8	90
							89	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

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						
07	2542	X	2112	-0-	-430	B	-12758	189	1	18	2	N	47	65	1	3	8	20
								1853	3	52	9						
*08	2356	X	1548	-0-	-808	B	-12758	152	1	13	2	N	4	4	8			20
								1379	3	4	9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

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								
07	93	N	186	-0-	93	B	-5665	17	1	2	2	N	-0-					47
								167	3								
08	155	N	94	-0-	-61	B	-5665	9	1	1	2	N	-0-					47
								84	3								

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	403	N	293	-0-	-110 B	-21426	117	1	176	3	N	-0-					52
*08	341	N	262	-0-	-79 B	-21426	107	1	138	3	N	15	15	8			52
							17	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

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-
07	11993	X	3368	-0-	-8625	B	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2284	-0-	-1219	B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2110	X	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2			Y	-0-				28
*08	7596	X	7596	-0-	-0-	B	-0-	7592	2	4	9	Y	4				32

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1426	N	1422	-0-	-4	B	-0-	1409	2	13	9	Y	12	45	1			36
08	1364	N	1087	-0-	-277	B	-0-	1079	2	8	9	Y	7					43

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	2170	N	2137	-0-	-33	B	-0-	2137	2			Y	-0-					118
08	2077	N	1605	-0-	-472	B	-0-	1605	2			Y	-0-					118

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	573	2	12	9	Y	11	45	1			38
08	651	N	479	-0-	-172	B	-0-	471	2	8	9	Y	7					45

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
07	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-					59
08	558	N	419	-0-	-139	B	-0-	419	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2555	X	681	-0-	-1874	B	-0-	681	2			N	-0-					56
08	992	N	471	-0-	-521	B	-0-	471	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
07	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2			N	-0-					44
*08	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

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

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	5797	X	10	-0-	-5787	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			Y	-0-					32
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	340	2	4	9	Y	4					36

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5270	X	1185	-0-	-4085	B	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	596	-0-	-892	B	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	430	2	13	9	Y	12	44	1			36
*08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	344	2	7	9	Y	6					42

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	3348	X	2195	-0-	-1153	B	-0-	2195	2			N	-0-					147
08	3348	X	1617	-0-	-1731	B	-0-	1617	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	6138	X	555	-0-	-5583	B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	584	-0-	-5554	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

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
07	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			Y	-0-					25
*08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	322	2	4	9	Y	4					29

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

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
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			Y	-0-					42
08	713	N	459	-0-	-254	B	-0-	459	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1153	X	106	-0-	-1047	B	-0-	106	2			Y	-0-					26
08	310	N	46	-0-	-264	B	-0-	42	2	4	9	Y	4					30

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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-
07	279	N	68	-0-	-211	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	189	2	13	9	Y	12	44	1			37
08	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	136	2	7	9	Y	6					43

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	2139	N	1344	-0-	-795	B	-0-	1344	2			Y	-0-					139
08	1426	N	1267	-0-	-159	B	-0-	1267	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

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-
07	186	N	60	-0-	-126	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					217
*08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	576	2	4	9	N	4					221

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	91	2			Y	-0-					16
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12	9	Y	11					43
08	3379	X	2935	-0-	-444 B	-0-	2925	2	10	9	Y	9					52

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5363	X	2418	-0-	-2945 B	-0-	2417	2	1	9	Y	1					150
08	5363	X	1834	-0-	-3529 B	-0-	1831	2	3	9	Y	3					153

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2084	X	35	-0-	-2049 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	69	-0-	-1357 B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

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
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
07	26	X	-0-	-0-	-26 B	-0-					Y	-0-					17
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					17

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	32	48	1			36
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	28	50	1			14

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2 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-
*07	1	X	1	-0-	-0- B	2	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2499	X	2499	-0-	-0- B	-0-	270	1	2229	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1802	-0-	-554 B	-0-	197	1	1605	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

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

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

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-
07	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	362	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*08	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	274	1	2228	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

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-
07	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	188	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	187	1	1525	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	110	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	89	1	717	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

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-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					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 #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3224	X	2727	-0-	-497 B	-0-	295	1	2432	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2309	-0-	-853 B	-0-	252	1	2050	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

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									
07	6076	X	5187	-0-	-889 B	-0-	557	1	4591	3	Y	35	80	1			59
							39	9									
08	5642	X	4031	-0-	-1611 B	-0-	441	1	3590	3	Y	-0-	59	1			-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	713	N	537	-0-	-176 B	-0-	57	1	473	3	N	6	10	1			5
							7	9									
08	651	N	436	-0-	-215 B	-0-	47	1	383	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4495	X	4219	-0-	-276	B	-0-	452	1	3732	3	N	32	48	1			38
								35	9									
08	4402	X	3414	-0-	-988	B	-0-	370	1	3013	3	N	28	50	1			16
								31	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1581	X	1407	-0-	-174	B	-0-	151	1	1253	3	N	3	5	1			4
								3	9									
08	1550	X	1154	-0-	-396	B	-0-	126	1	1025	3	N	3	5	1			2
								3	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3018	-0-	-671		-0-	256 17	1 9	2745	3	Y	15					100
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					100
08	3193	X	-0-	-0-	-3193		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
07	7780	X	3022	-0-	-4758	-0-	195	1	2806	2	Y	19					80
							21	9									
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					80

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
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-
07	16368	X	13542	-0-	-2826	-0-	878	1	12664	2	Y	-0-					-0-
08	13640	X	9009	-0-	-4631	-0-	571	1	8438	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
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.		575	-0-	575	1054	31	1	449	2	Y	86	112	1			11
							95	9									
06	T. A.		413	-0-	413	1467	32	1	378	2	Y	3					14
							3	9									
07	3949	X	2482	-0-	-1467	-0-	160	1	2303	2	Y	17					31
							19	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1818	2	Y	20					51
							22	9									

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
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	58	56	1			2
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-	1	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-

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
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-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	556	1	8017	2	Y	-0-					-0-
*08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	362	1	5353	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	527	N	52	-0-	-475	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	133	1	1959	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

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-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110	1	1586	2	Y	2					2
							2	9									
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	5					7
							6	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	814	1	10430	3	Y	-0-					-0-
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	810	1	10576	3	Y	-0-					-0-
08	11997 X	10373	-0-	-1624	-0-	774	1	9599	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	950	1	12174	3	Y	-0-					-0-
07	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	956	1	12483	3	Y	-0-					-0-
08	12524 X	9049	-0-	-3475	-0-	676	1	8373	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	3	Y	-0-					-0-
07	1922 X	1789	-0-	-133	-0-	127	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1922 X	1733	-0-	-189	-0-	129	1	1604	3	Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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	13576	-0-	-74	-0-	983	1	12593	3	Y	-0-					-0-
07	14105	X	14095	-0-	-10	-0-	1003	1	13092	3	Y	-0-					-0-
*08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	1096	1	13578	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

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	519	-0-	-921	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	486	1	6232	3	Y	67					74
							74	9									
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	496	1	6471	3	Y	2					76
							2	9									
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	517	1	6403	3	Y	16					92
							18	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	334	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	334	1	4363	3	Y	-0-					-0-
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	340	1	4210	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2362	-0-	-38	-0-	171	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	174	1	2275	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	178	1	2202	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	118	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	140	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	918	3	Y	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

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-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	2281	1	9508	2	N	-0-					-0-
*08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	2252	1	8593	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
07	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	237	1	986	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	274	1	1045	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	1437	1	18418	3	Y	-0-					-0-
07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1461	1	19068	3	Y	-0-					-0-
08	20398	X	18382	-0-	-2016	-0-	1372	1	17010	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1026	1	13142	3	Y	-0-					-0-
07	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1026	1	13390	3	Y	-0-					-0-
*08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	1030	1	12761	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2749	-0-	-101	-0-	199	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	219	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	201	1	2487	3	Y	-0-					-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
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	2294	-0-	-1006	-0-	166	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	219	1	2865	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	1902	-0-	-1508	-0-	142	1	1760	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

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

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4773	-0-	-27	-0-	346	1	4427	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	345	1	4498	3	Y	-0-					-0-
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	354	1	4386	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	9294	-0-	-456	-0-	673	1	8621	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	681	1	8890	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9732	-0-	-343	-0-	727	1	9005	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	662	1	8488	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	611	1	7977	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6865	-0-	-1784	-0-	513	1	6352	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1251	-0-	-4419	-0-	91	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3103	-0-	-2167	-0-	221	1	2882	3	Y	-0-					-0-
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	403	1	4997	3	Y	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	659	-0-	-871	-0-	48	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	610	-0-	-971	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	618	-0-	-498	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	210	3	Y	20					53
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	187	3	Y	98	113	1			38
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5 8	1 9	69	3	Y	7					45
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1 9	1 9	14	3	Y	8					53

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6102	-0-	-1068	-0-	442	1	5660	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6288	-0-	-1121	-0-	447	1	5841	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6697	-0-	-247	-0-	500	1	6197	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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	12459	-0-	-411	-0-	902	1	11557	3	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12444	-0-	-855	-0-	885	1	11559	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	12147	-0-	-1028	-0-	907	1	11240	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	4743	-0-	-507	-0-	343	1	4400	3	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	407	1	5309	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	344	1	4268	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	480	-0-	-360	-0-	35	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	365	-0-	-596	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	378	-0-	-459	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	5456	X	3551	-0-	-1905	-0-	338	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	399	1	3836	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
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-
07	5270	X	4725	-0-	-545	-0-	450	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	440	1	4234	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
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-
07	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	3715	1	35287	2	N	-0-					-0-
*08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	3640	1	35044	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	81	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	78	1	754	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	758	1	2202	2	Y	40					127
							44	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	605	1	1820	2	Y	35					162
							39	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
07	837	X	717	-0-	-120	-0-	82	1	635	2	N	-0-					-0-
*08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	119	1	891	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1643	X	1449	-0-	-194	-0-	361	1	1088	2	N	-0-					102
08	1612	X	1409	-0-	-203	-0-	409	1	997	2	N	3					105
							3	9									

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
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									
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	281	1	2923	2	Y	3					85
							3	9									
08	3751	X	2915	-0-	-836	-0-	270	1	2641	2	Y	4	44	1			45
							4	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5921	X	5067	-0-	-854	-0-	443	1	4617	2	Y	6					132
							7	9									
08	6045	X	5319	-0-	-726	-0-	493	1	4817	2	Y	8	94	1			46
							9	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1393	N	1240	-0-	-153	-0-	108	1	1130	2	Y	2					21
							2	9									
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	Y	1	13	1			9
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					5
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-	1	1			4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					76
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	41	1			35

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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	7					19
							8	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					19

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	784	1	2334	2	N	10					102
							11	9									
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	531	1	2287	2	N	7					109
							8	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	84	1	318	2	N	-0-					215
08	403	X	346	-0-	-57	-0-	68	1	278	2	N	-0-					215

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	708	1	2678	2	Y	-0-					95
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	685	1	2800	2	Y	1					96
							1	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					229
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					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
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
07	589	X	542	-0-	-47	-0-	136	1	405	2	Y	1					64
							1	9									
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	93	1	402	2	Y	-0-					64

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
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
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					19
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					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
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									
07	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	532	1	2013	2	Y	-0-					86
*08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	594	1	2429	2	Y	1					87
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1147	N	891	-0-	-256	-0-	186	1	705	2	Y	-0-					100
08	1519	N	809	-0-	-710	-0-	159	1	650	2	Y	-0-					100

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
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
07	4588	X	190	-0-	-4398	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					63
08	4588	X	287	-0-	-4301	-0-	71	1	214	2	Y	2					65
							2	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	996	1	7681	2	Y	102					308
							112	9									
*08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	960	1	7214	2	Y	46	186	1			168
							51	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					50
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	-0-					50

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1542	1	4588	2	Y	23					125
							25	9									
*08	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	1088	1	4686	2	Y	22					147
							24	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2666	N	1804	-0-	-862	-0-	243	1	1561	2	Y	-0-					8
*08	2573	N	1992	-0-	-581	-0-	259	1	1733	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
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
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	704	1	2045	2	Y	3					9
							3	9									
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	544	1	1637	2	Y	16					25
							18	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	525	1	1564	2	Y	8					84
							9	9									
08	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	357	1	1536	2	Y	7					91
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7719	X	1424	-0-	-6295	-0-	346	1	1031	2	Y	43					219
							47	9									
*08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1257	1	5416	2	Y	121	178	1			162
							133	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

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									
07	713	X	403	-0-	-310	-0-	13	1	389	2	N	1					55
							1	9									
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	N	70	1	1	55	7	69
							77	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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									
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	95	1	2891	2	N	70	168	1			72
							77	9									
*08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	246	1	6223	2	N	127	7	1	72	7	120
							140	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	10819	X	9989	-0-		-830	-0-	387	1	9589	2	N	12					50
								13	9									
*08	10540	X	4950	-0-		-5590	-0-	184	1	4656	2	N	100	12	1	50	7	88
								110	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	992	X	815	-0-		-177	-0-	26	1	775	2	N	13					65
								14	9									
*08	903	X	903	-0-		-0-	-0-	31	1	780	2	N	84	2	1	65	7	82
								92	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5487	X	5287	-0-		-200	-0-	203	1	5037	2	N	43	178	1			52
								47	9									
*08	5487	X	5363	-0-		-124	-0-	203	1	5118	2	N	38	13	1	52	7	25
								42	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6138	X	5636	-0-		-502	-0-	217	1	5391	2	N	25					84
								28	9									
*08	5735	X	5518	-0-		-217	-0-	205	1	5191	2	N	111	13	1	84	7	98
								122	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	4765	-0-	-2551	-0-	182 156	1 9	4427	2	N	142	127	8			78
04	6540	X	5280	-0-	-1260	-0-	211 103	1 9	4966	2	N	94	80	8			92
05	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	358 37	1 9	5019	2	N	34	27	8			99
06	6540	X	5100	-0-	-1440	-0-	195 1	1 9	4904	2	N	1					100
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	246 24	1 9	6087	2	N	22					122
*08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	216 174	1 9	5449	2	N	158	12	1	122	7	146

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6087	-0-	-3492	-0-	238 45	1 9	5804	2	N	41	3	8			135
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	199 39	1 9	4697	2	N	35	3	8			167
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	475 50	1 9	6655	2	N	45	172	1	15	8	25
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	213 6	1 9	5356	2	N	5					30
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	260 13	1 9	6446	2	N	12					42
*08	7192	X	5715	-0-	-1477	-0-	213 119	1 9	5383	2	N	108	12	1	42	7	96

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
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
*07	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	163 87	1 9	4040	2	N	79	177	1			69
*08	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	173 206	1 9	4377	2	N	187	21	1	69	7	166

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9220	-0-	-421	-0-	354 231	1 9	8635	2	N	210	182	1	2	8	59
04	9330	X	8818	-0-	-512	-0-	350 208	1 9	8260	2	N	189	183	1	3	8	62
05	9579	X	8884	-0-	-695	-0-	581 160	1 9	8143	2	N	145	185	1	4	8	18
06	9120	X	8566	-0-	-554	-0-	322 166	1 9	8078	2	N	151					169
07	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	335 178	1 9	8295	2	N	162	182	1			149
*08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	360 375	1 9	9085	2	N	341	201	1	149	7	140

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					N	40	184	1			13
*08	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					N	62	15	1	13	7	47

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	2400	X	2400	-0-		-0-	-0-	92	1	2289	2	N	17					26
								19	9									
*08	2325	X	1551	-0-		-774	-0-	57	1	1442	2	N	47	4	1	26	7	43
								52	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	5084	X	3873	-0-		-1211	-0-	150	1	3719	2	N	4					117
								4	9									
*08	6324	X	1382	-0-		-4942	-0-	47	1	1194	2	N	128	2	1	117	7	126
								141	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4140	-0-		-1037	-0-	158	1	3861	2	N	110					141
								121	9									
04	5010	X	3830	-0-		-1180	-0-	151	1	3565	2	N	104	177	1	1	8	67
								114	9									
05	3968	X	2441	-0-		-1527	-0-	155	1	2172	2	N	104	1	8			170
								114	9									
06	4020	X	3716	-0-		-304	-0-	139	1	3477	2	N	91	179	1			82
								100	9									
07	4154	X	3841	-0-		-313	-0-	144	1	3573	2	N	113					195
								124	9									
*08	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					N	296	183	1	195	7	113

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	11594	X	10892	-0-	-702	-0-	420 54	1 9	10418	2	N	49					131
*08	11160	X	10195	-0-	-965	-0-	379 232	1 9	9584	2	N	211	19	1	131	7	192

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
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
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	192 15	1 9	4759	2	N	14					51
*08	4712	X	3750	-0-	-962	-0-	138 119	1 9	3493	2	N	108	18	1	51	7	90

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
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
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	14					294
*08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	386	16	1	294	7	370

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	25184	-0-	-1724	-0-	988 91	1 9	24105	2	N	83	192	1	1	8	167
04	26040	X	24015	-0-	-2025	-0-	972 112	1 9	22931	2	N	102	1	8			268
05	25823	X	23881	-0-	-1942	-0-	1584 91	1 9	22206	2	N	83	194	1	1	8	156
06	24990	X	23581	-0-	-1409	-0-	898 140	1 9	22543	2	N	127	187	1			96
07	25730	X	23832	-0-	-1898	-0-	921 84	1 9	22827	2	N	76					172
*08	25172	X	24943	-0-	-229	-0-	938 307	1 9	23698	2	N	279	58	1	172	7	221

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	3100	X	1892	-0-		-1208	-0-	59	1	1810	2	N	21	169	1			21
								23	9									
*08	3131	X	2931	-0-		-200	-0-	108	1	2723	2	N	91	21	1	21	7	70
								100	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	17794	X	16257	-0-		-1537	-0-	622	1	15426	2	N	190					338
								209	9									
*08	17329	X	17329	-0-		-0-	-0-	635	1	16045	2	N	590	419	1	338	7	171
								649	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
07	18166	X	17461	-0-		-705	-0-	673	1	16689	2	N	90					252
								99	9									
*08	18480	X	18480	-0-		-0-	-0-	686	1	17332	2	N	420	236	1	252	7	184
								462	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
07	4495	X	98	-0-		-4397	-0-	3	1	95	2	N	-0-					153
*08	4464	X	360	-0-		-4104	-0-	7	1	174	2	N	163	1	1	153	7	162
								179	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3525	-0-	-2955	-0-	379	1	3134	2	Y	11	8	1			69
							12	9									
07	5890	X	4627	-0-	-1263	-0-	398	1	4214	2	Y	14	16	1			67
							15	9									
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	415	1	3818	2	Y	13	17	1			63
							14	9									

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
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	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	934	1	7725	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	412	1	4364	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	614	1	5641	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	997	-0-	-443	-0-	105	1	866	2	Y	24	18	1			20
							26	9									
07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	85	1	900	2	Y	32	35	1			17
							35	9									
08	1643	N	1008	-0-	-635	-0-	96	1	883	2	Y	26	36	1			7
							29	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1860	-0-	-1410	-0-	200	1	1657	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	178	1	1882	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3379	X	1420	-0-	-1959	-0-	139	1	1277	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	60	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	72	1	665	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	400	1	3313	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	359	1	3800	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	409	1	3763	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

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	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	655	1	5415	2	Y	24	18	1			25
							26	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	521	1	5513	2	Y	33	36	1			22
							36	9									
*08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	553	1	5083	2	Y	28	38	1			12
							31	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

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	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	575	1	4758	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	467	1	4951	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	345	1	3173	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1995	-0-		-315	-0-	215	1	1776	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	209	1	2209	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
*08	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	279	1	2565	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

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	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	412	1	3403	2	Y	-0-					26
07	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	322	1	3411	2	Y	-0-					26
*08	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	353	1	3246	2	Y	-0-					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

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	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	154	1	1276	2	Y	7	5	1			11
								8	9									
07	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	133	1	1414	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
*08	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	146	1	1342	2	Y	8	10	1			8
								9	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

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	2387	N	1513	-0-		-874	-0-	163	1	1350	2	Y	-0-					43
07	2604	X	1636	-0-		-968	-0-	141	1	1495	2	Y	-0-					43
08	2604	X	2060	-0-		-544	-0-	202	1	1858	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

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	3217	-0-		-1013	-0-	347	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3316	-0-		-1055	-0-	286	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3122	-0-		-846	-0-	306	1	2816	2	Y	-0-					-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
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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	348	1	2879	2	Y	14	11	1			29
							15	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	294	1	3114	2	Y	20	22	1			27
							22	9									
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	316	1	2909	2	Y	17	23	1			21
							19	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2322	-0-	-348	-0-	163	1	2153	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	247	1	2024	2	Y	3					3
							3	9									
*08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	280	1	2226	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	885	2	Y	-0-					5
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					5
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	103	1	948	2	Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	296	1	3913	2	Y	67	153	1			-0-
							74	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	9					9
							10	9									
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	613	1	4877	2	Y	103	81	1			31
							113	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	652	-0-	-398	-0-	46	1	606	2	Y	-0-					58
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					58
08	992	N	755	-0-	-237	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					58

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	40	93	1			-0-
							44	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	Y	4					4
							4	9									
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	Y	43	34	1			13
							47	9									

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3695	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3557	2	Y	29					43
							32	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	352	1	2803	2	Y	13	50	1			6
							14	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2396	-0-	-1294	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	371	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2810	-0-	-1096	-0-	314	1	2496	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	34	1			9

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3635	-0-	-205	-0-	255	1	3380	2	Y	-0-					25
07	3534	X	1811	-0-	-1723	-0-	195	1	1599	2	Y	15					40
							17	9									
08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	276	1	2196	2	Y	12					52
							13	9									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	589	2	Y	5					9
							6	9									
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	616	1	8152	2	Y	40					68
							44	9									
*07	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	2621	1	21497	2	Y	21	48	1			41
							23	9									
08	5549	X	2995	-0-	-2554	-0-	334	1	2661	2	Y	-0-					41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4507	-0-	-5003	-0-	313	1	4139	2	Y	50	59	1			20
							55	9									
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1060	1	8694	2	Y	77					97
							85	9									
08	7843	X	4119	-0-	-3724	-0-	456	1	3628	2	Y	32	119	1			10
							35	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4119	-0-	-2121	-0-	288	1	3811	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
07	6448	X	1806	-0-	-4642	-0-	193	1	1581	2	Y	29					29
							32	9									
*08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	803	1	6388	2	Y	12	41	1			-0-
							13	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	Y	34	111	1			120
							37	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	558	1	4573	2	Y	4					124
							4	9									
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	582	1	4633	2	Y	43	34	1			133
							47	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2074	-0-	-356	-0-	146	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	48	48	1			-0-
*08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	346	1	2751	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1545	1	12778	2	N	160	178	1			87
							176	9									
07	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1051	1	11132	2	N	140					227
							154	9									
*08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	1152	1	10593	2	N	106	184	1			149
							117	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1608	-0-	-2172	-0-	112	1	1487	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	3906	X	1870	-0-	-2036	-0-	202	1	1661	2	Y	6					6
							7	9									
08	3906	X	1983	-0-	-1923	-0-	221	1	1759	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	451	1	3731	2	Y	16	11	1			46
							18	9									
07	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	335	1	3547	2	Y	20	22	1			44
							22	9									
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	410	1	3767	2	Y	17	23	1			38
							19	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	287	-0-	-253	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					7
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1620	-0-	-450	-0-	172	1	1424	2	N	22	16	1			16
							24	9									
07	2046	X	1931	-0-	-115	-0-	164	1	1735	2	N	29	32	1			13
							32	9									
08	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	174	1	1602	2	N	24	33	1			4
							26	9									

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
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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	209	1	2770	2	Y	71	81	1			-0-
							78	9									
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	254	1	2081	2	Y	81					81
							89	9									
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	384	1	3058	2	Y	34	115	1			-0-
							37	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	289	1	3822	2	Y	-0-					38
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	505	1	4015	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8784	-0-	-636	-0-	8419	2	365	9	Y	332	376	1			32
07	9734	X	9031	-0-	-703	-0-	8628	2	403	9	Y	366	329	1			69
08	9734	X	8648	-0-	-1086	-0-	8207	2	441	9	Y	401	385	1			85

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
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	1035	-0-	-2265	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	223	1	1774	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20904	-0-	20904	67016	1464	1	19384	2	Y	51	66	1			33
							56	9									
07	86633	X	19617	-0-	-67016	-0-	2127	1	17449	2	Y	37					70
							41	9									
08	23777	X	18105	-0-	-5672	-0-	2020	1	16067	2	Y	16	68	1			18
							18	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1007	2	Y	36	41	1			-0-
							40	9									
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	110	1	905	2	Y	34					34
							37	9									
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	92	1	731	2	Y	14	48	1			-0-
							15	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5051	-0-	-1759	-0-	355	1	4696	2	Y	-0-					96
07	7037	X	3870	-0-	-3167	-0-	420	1	3442	2	Y	7					103
							8	9									
08	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	574	1	4566	2	Y	10					113
							11	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7076	-0-	-2584	-0-	494	1	6537	2	Y	41	126	1			-0-
							45	9									
07	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1009	1	8278	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	979	1	7790	2	Y	48					48
							53	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

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	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9363	2	228	9	Y	207	227	1			-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9310	2	252	9	Y	229	206	1			23
*08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10149	2	276	9	Y	251	241	1			33

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

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	977	-0-	-43	-0-	948	2	29	9	Y	26	29	1			27
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	974	2	31	9	Y	28	25	1			30
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1153	2	33	9	Y	30	29	1			31

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	6	51	1			68
							7	9									
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	101	1	827	2	Y	-0-					68
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	113	1	896	2	Y	8					76
							9	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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	1571	-0-	-319	-0-	107	1	1414	2	Y	45					47
							50	9									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	171	1	1403	2	Y	-0-	28	1			19
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	210	1	1673	2	Y	-0-					19

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1850	1	15297	2	Y	258	342	1			167
							284	9									
07	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1533	1	16233	2	Y	217	176	1			208
							239	9									
*08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1642	1	15093	2	Y	135	170	1			173
							149	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	262	1	3472	2	Y	-0-					12
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	406	1	3329	2	Y	-0-					12
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	534	1	4247	2	Y	-0-	1	1			11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

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	3323	-0-	-1177	-0-	352	1	2913	2	Y	53	38	1			61
							58	9									
07	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	261	1	2764	2	Y	69	76	1			54
							76	9									
08	4712	X	3031	-0-	-1681	-0-	291	1	2675	2	Y	59	80	1			33
							65	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	370	1	4903	2	Y	-0-					21
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	646	1	5297	2	Y	3					24
							3	9									
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	578	1	4595	2	Y	2	12	1			14
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11333	-0-	-1297	-0-	1203	1	9951	2	Y	163	118	1			118
							179	9									
07	13206	X	10677	-0-	-2529	-0-	901	1	9544	2	Y	211	234	1			95
							232	9									
08	13206	X	10295	-0-	-2911	-0-	990	1	9105	2	Y	182	246	1			31
							200	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	874	1	7229	2	N	57	41	1			64
							63	9									
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	665	1	7043	2	N	72	80	1			56
							79	9									
*08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	798	1	7339	2	N	62	84	1			34
							68	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1842	1	15236	2	Y	80	58	1			69
							88	9									
07	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	1470	1	15569	2	Y	103	114	1			58
							113	9									
*08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1345	1	12368	2	Y	89	120	1			27
							98	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18358	-0-	-1832	-0-	18288	2	70	9	Y	64	72	1			68
07	20863	X	20250	-0-	-613	-0-	20159	2	91	9	Y	83	75	1			76
08	21638	X	19246	-0-	-2392	-0-	19145	2	101	9	Y	92	88	1			80

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3192	-0-	192	192	224	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2969	-0-	-131	61	323	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3174	-0-	74	135	354	1	2820	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1320	2	47	9	Y	43	56	1			16
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	2	64	9	Y	58	52	1			22
*08	3100	N	3709	-0-	609	609	3639	2	70	9	Y	64	61	1			25

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

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	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	414	1	5479	2	Y	23	27	1			24
							25	9									
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	679	1	5573	2	Y	17					41
							19	9									
08	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	598	1	4761	2	Y	7	26	1			22
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

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	467	-0-	-1153	-0-	50	1	417	2	N	-0-					2
07	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	4	1	45	2	N	-0-					2
08	1302	X	733	-0-	-569	-0-	72	1	661	2	N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

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	10983	-0-	-1917	-0-	10837	2	146	9	Y	133	151	1			8
07	13268	X	12489	-0-	-779	-0-	12327	2	162	9	Y	147	132	1			23
08	12493	X	11848	-0-	-645	-0-	11671	2	177	9	Y	161	155	1			29

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

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	4173	-0-	-627	-0-	4122	2	51	9	Y	46	52	1			27
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4932	2	56	9	Y	51	46	1			32
*08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5285	2	61	9	Y	55	53	1			34

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

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	3000	-0-	-0-	-0-	2923	2	77	9	Y	70	79	1			25
07	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2878	2	85	9	Y	77	69	1			33
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2912	2	92	9	Y	84	81	1			36

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	313	1	865	2	Y	-0-					3
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	330	1	847	2	Y	1					4
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	930	1	4548	2	N	-0-					25
08	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	870	1	4525	2	N	-0-					25

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	205	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	1	1	3332	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
08	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	1	1	3185	2	Y	37	42	1			4
							41	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

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									
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	3	1	1830	2	Y	90	93	1			19
							99	9									
*08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	2	Y	81	90	1			10
							89	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
03	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	5 154	1 9	3602	2	Y	140	157	1			28
04	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	5 166	1 9	3270	2	Y	151	146	1			33
05	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	5 146	1 9	3361	2	Y	133	140	1			26
06	4350	X	3679	-0-	-671	-0-	3 114	1 9	3562	2	Y	104	105	1			25
07	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3 102	1 9	3651	2	Y	93	99	1			19
08	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3 94	1 9	3582	2	Y	85	94	1			10

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
03	15035	X	14685	-0-	-350	-0-	25 788	1 9	13872	2	Y	716	771	1			142
04	14550	X	13854	-0-	-696	-0-	26 877	1 9	12951	2	Y	797	763	1			176
05	15004	X	14631	-0-	-373	-0-	28 800	1 9	13803	2	Y	727	759	1			144
06	14520	X	14080	-0-	-440	-0-	24 942	1 9	13114	2	Y	856	794	1			206
07	15004	X	14239	-0-	-765	-0-	26 860	1 9	13353	2	Y	782	827	1			161
08	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	25 772	1 9	13122	2	Y	702	780	1			83

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	1466	2	Y	29	31	1			6
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1 31	1 9	1261	2	Y	28	28	1			6
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
07	1333	N	682	-0-	-651	-0-	667	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	Y	11	13	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	1922	X	339	-0-	-1583	-0-	1	1	316	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	Y	118	108	1			14
							130	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	3 106	1 9	3932	2	Y	96	102	1			19
04	4950	X	3603	-0-	-1347	-0-	3 111	1 9	3489	2	Y	101	98	1			22
05	4774	X	3545	-0-	-1229	-0-	3 95	1 9	3447	2	Y	86	91	1			17
06	4200	X	3354	-0-	-846	-0-	3 110	1 9	3241	2	Y	100	93	1			24
07	4030	X	3278	-0-	-752	-0-	3 96	1 9	3179	2	Y	87	93	1			18
08	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	3 80	1 9	2901	2	Y	73	82	1			9

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10066	-0-	-1373	-0-	2 61	1 9	10003	2	Y	55	56	1			11
04	10800	X	8980	-0-	-1820	-0-	2 64	1 9	8914	2	Y	58	56	1			13
05	8866	X	8771	-0-	-95	-0-	2 54	1 9	8715	2	Y	49	52	1			10
06	9750	X	7942	-0-	-1808	-0-	2 59	1 9	7881	2	Y	54	51	1			13
07	10075	X	8729	-0-	-1346	-0-	2 58	1 9	8669	2	Y	53	55	1			11
08	10075	X	7881	-0-	-2194	-0-	2 48	1 9	7831	2	Y	44	50	1			5

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2 48	1 9	2275	2	Y	44	49	1			9
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	1584	2	Y	36	37	1			8
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	3 81	1 9	2471	2	Y	74	80	1			15
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	3 94	1 9	2365	2	Y	85	81	1			19
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	3 83	1 9	2456	2	Y	75	79	1			15
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2 87	1 9	2069	2	Y	79	75	1			19
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	3 84	1 9	2239	2	Y	76	79	1			16
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2 72	1 9	2089	2	Y	65	73	1			8

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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	111	1	1368	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
08	2170	X	1513	-0-	-657	-0-	119	1	1354	2	Y	36	34	1			12
							40	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	316	1	3884	2	Y	94	80	1			24
							103	9									
08	5797	X	3398	-0-	-2399	-0-	268	1	3053	2	Y	70	70	1			24
							77	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	106	-0-	-173	-0-	8	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	1	202	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	226					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 #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	217	1	704	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		74	-0-	74	74	6	1	65	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4685	-0-	-1825	-0-	2	1	4611	2	Y	65	70	1			13
							72	9									
04	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	2	1	4445	2	Y	74	71	1			16
							81	9									
05	5797	X	4195	-0-	-1602	-0-	2	1	4127	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	2	1	4127	2	Y	73	67	1			18
							80	9									
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	2	1	4179	2	Y	66	70	1			14
							73	9									
08	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	2	1	3983	2	Y	58	65	1			7
							64	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1	1	3055	2	Y	32	36	1			6
							35	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2	1	5469	2	Y	68	59	1			15
							75	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	2	1	4938	2	Y	52	57	1			10
							57	9									
06	1440	X	765	-0-	-675	-0-	754	2	11	9	Y	10	18	1			2
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	2	Y	60	50	1			12
							66	9									
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1	1	3538	2	Y	39	46	1			5
							43	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	2	1	5288	2	Y	64	69	1			13
							70	9									
08	6665	X	5038	-0-	-1627	-0-	2	1	4974	2	Y	56	62	1			7
							62	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17329	X	3977	-0-	-13352	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	10509	X	3612	-0-	-6897	-0-	3610	2	2	9	Y	2	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

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									
07	8246	X	1649	-0-	-6597	-0-	189	1	1359	3	Y	92	82	1			15
							101	9									
08	8246	X	1144	-0-	-7102	-0-	121	1	970	3	Y	48	52	1			11
							53	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

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									
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	84	1	394	3	Y	1					18
							1	9									
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					18

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	108	1	779	3	Y	92	90	1			16
							101	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	621	3	Y	48	53	1			11
							53	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

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-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

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-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	14	11	1			3
							15	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

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									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	640	1	4617	3	Y	80	74	1			12
							88	9									
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	337	1	2722	3	Y	39	43	1			8
							43	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	94	1	680	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	55	52	1			12
							61	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

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-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	145 85	1 9	1065	3	Y	77	71	1			11
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	130 79	1 9	997	3	Y	72	71	1			12
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83 47	1 9	689	3	Y	43	39	1			16
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170 102	1 9	1294	3	Y	93	96	1			13
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	184 101	1 9	1322	3	Y	92	90	1			15
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	151 81	1 9	1221	3	Y	74	74	1			15

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
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	14	11	1			3
							15	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	825	-0-	825	825	90	1	725	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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
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-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	42	1	307	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	Y	21	21	1			4
							23	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
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									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	684	3	Y	21	18	1			3
							23	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	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 #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

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-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

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									
07	3100	N	1575	-0-	-1525	1060	190	1	1368	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
*08	2239	N	1179	-0-	-1060	-0-	125	1	1003	3	Y	46	43	1			9
							51	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

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									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	40	42	1			7
							44	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

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									
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	334	1	2409	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	3	Y	76	72	1			19
							84	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	34	1	270	3	Y	32	40	1			9
							35	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. (I) GAS 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	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									
07	T. A.		4832	-0-	4832	8589	584	1	4212	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
08	T. A.		3474	-0-	3474	12063	378	1	3059	3	Y	34	33	1			7
							37	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	305	1	2196	3	Y	92	97	1			19
							101	9									
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	3	Y	76	77	1			18
							84	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	151	1	1114	3	Y	77	79	1			14
							85	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1234	3	Y	72	72	1			14
							79	9									
05	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	116	1	971	3	Y	34	33	1			15
							37	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	183	1	1388	3	Y	91	92	1			14
							100	9									
07	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	147	1	1060	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	107	1	863	3	Y	67	69	1			15
							74	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

03	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-	212	1	1563	3	Y	77	81	1			13
							85	9									
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	179	1	1383	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
05	3007	X	1159	-0-	-1848	-0-	121	1	1001	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	218	1	1665	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	273	1	1961	3	Y	92	89	1			15
							101	9									
*08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	67	69	1			13
							74	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

03	2015	X	1021	-0-	-994	-0-	112	1	824	3	Y	77	85	1			13
							85	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	752	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
05	1395	N	543	-0-	-852	-0-	54	1	452	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	889	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	125	1	902	3	Y	92	89	1			15
							101	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	34	42	1			7
							37	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	2542 X	1340	-0-	-1202	-0-	156	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	2015 X	1076	-0-	-939	-0-	134	1	942	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	2951	-0-	2951	2951	2951	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2951					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2951					N	NO RPT					-0-
*08	3100	N	2633	-0-	-467	2484	2633	2			N	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	N	5					43
							6	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	N	2					45
							2	9									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	N	2					47
							2	9									
06	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	299	1	1181	3	N	3					50
							3	9									
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	304	1	1424	3	N	2					52
							2	9									
08	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	252	1	1115	3	N	-0-					52

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	93	1	438	3	Y	1					16
							1	9									
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					16

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	69	1	329	3	Y	1					9
							1	9									
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	59	1	257	3	Y	-0-					9

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	3					25
						3	9									
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	182	1	1173	3	Y	1					26
						1	9									
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	192	1	1090	3	Y	1					27
						1	9									
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	203	1	804	3	Y	2					29
						2	9									
07	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	190	1	892	3	Y	2					31
						2	9									
08	1271 N	866	-0-	-405	-0-	159	1	707	3	Y	-0-					31

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	Y	5					36
						6	9									
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	Y	2					38
						2	9									
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	Y	2					40
						2	9									
06	1800 N	248	-0-	-1552	-0-	50	1	197	3	Y	1					41
						1	9									
07	1860 N	532	-0-	-1328	-0-	93	1	438	3	Y	1					42
						1	9									
08	1767 N	421	-0-	-1346	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					42

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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
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
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					8
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					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
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
07	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	210 2	1 9	986	3	Y	2					40
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	175	1	772	3	Y	-0-					40

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

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	283	-0-	-4460	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

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

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127	1	1561	3	Y	134	163	1			158
							147	9									
08	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	110	1	509	3	Y	12	128	1			42
							13	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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									
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	346	1	3850	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	4247	#	3134	-0-	-1113	-0-	243	1	2748	2	Y	130	143	1			35
							143	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	54	1	1378	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
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-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	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
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-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	270	1	6793	2	Y	-0-					-0-
*08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	261	1	6661	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
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									
07	12865	X	12820	-0-	-45	-0-	486	1	12214	2	Y	109	130	1			171
							120	9									
08	12865	X	11881	-0-	-984	-0-	441	1	11241	2	Y	181	170	1			182
							199	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-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
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									
07	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	1788	1	44972	2	Y	260	206	1			269
							286	9									
*08	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	1594	1	40642	2	Y	15	138	1			146
							17	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
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									
07	19654	X	19038	-0-	-616	-0-	726	1	18259	2	Y	48	57	1			74
							53	9									
08	19654	X	18905	-0-	-749	-0-	710	1	18103	2	Y	84	76	1			82
							92	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
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									
07	6603	X	1467	-0-	-5136	-0-	48	1	1201	2	Y	198	236	1			311
							218	9									
*08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	335	1	8539	2	Y	329	308	1			332
							362	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
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									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	334	1	8401	2	Y	41	49	1			62
							45	9									
08	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	302	1	7690	2	Y	68	63	1			67
							75	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

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									
07	20243	X	13905	-0-	-6338	-0-	526	1	13214	2	Y	150	177	1			236
							165	9									
08	19716	X	16039	-0-	-3677	-0-	595	1	15151	2	Y	266	241	1			261
							293	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

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									
07	47527	X	11640	-0-	-35887	-0-	949	1	10559	2	Y	120	130	1			38
							132	9									
08	12679	X	8439	-0-	-4240	-0-	677	1	7648	2	Y	104	114	1			28
							114	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

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									
07	70084	X	22157	-0-	-47927	-0-	1821	1	20264	2	Y	65	70	1			21
							72	9									
08	19437	X	15831	-0-	-3606	-0-	1283	1	14487	2	Y	55	61	1			15
							61	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	501	1	5870	2	Y	84	76	1			31
							92	9									
04	T. A.		5692	-0-	5692	5692	472	1	5099	2	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	T. A.		7103	-0-	7103	12795	604	1	6393	2	Y	96	88	1			36
							106	9									
06	T. A.		6979	-0-	6979	19774	568	1	6328	2	Y	75	74	1			37
							83	9									
07	26653	X	6879	-0-	-19774	-0-	559	1	6218	2	Y	93	100	1			30
							102	9									
08	7099	X	5335	-0-	-1764	-0-	427	1	4820	2	Y	80	88	1			22
							88	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	761	1	8913	2	Y	133	120	1			49
							146	9									
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	390	1	4212	2	Y	174	179	1			44
							191	9									
05	10168	X	2315	-0-	-7853	-0-	185	1	1962	2	Y	153	139	1			58
							168	9									
06	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	608	1	6779	2	Y	118	117	1			59
							130	9									
07	10168	X	6514	-0-	-3654	-0-	524	1	5828	2	Y	147	159	1			47
							162	9									
08	9827	X	3789	-0-	-6038	-0-	297	1	3352	2	Y	127	140	1			34
							140	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1983	1	23210	2	Y	137	123	1			51
							151	9									
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	2160	1	23337	2	Y	177	183	1			45
							195	9									
05	23405	X	22911	-0-	-494	-0-	1962	1	20776	2	Y	157	143	1			59
							173	9									
06	24540	X	21800	-0-	-2740	-0-	1784	1	19882	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	26536	X	22133	-0-	-4403	-0-	1811	1	20157	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	26536	X	16180	-0-	-10356	-0-	1305	1	14732	2	Y	130	143	1			35
							143	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	319	1	3731	2	Y	294	265	1			109
							323	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	334	1	3607	2	Y	383	395	1			97
							421	9									
05	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	310	1	3280	2	Y	337	307	1			127
							371	9									
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	276	1	3078	2	Y	262	259	1			130
							288	9									
07	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	284	1	3159	2	Y	324	351	1			103
							356	9									
08	4495	X	2871	-0-	-1624	-0-	208	1	2353	2	Y	282	309	1			76
							310	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	20750	-0-	-175	-0-	1616	1	18917	2	Y	197	177	1			73
							217	9									
04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	1753	1	18940	2	Y	255	263	1			65
							281	9									
05	21328	X	18857	-0-	-2471	-0-	1605	1	17004	2	Y	225	205	1			85
							248	9									
06	20640	X	18061	-0-	-2579	-0-	1471	1	16397	2	Y	175	173	1			87
							193	9									
07	21669	X	18259	-0-	-3410	-0-	1486	1	16535	2	Y	216	234	1			69
							238	9									
08	21669	X	13753	-0-	-7916	-0-	1102	1	12445	2	Y	187	206	1			50
							206	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

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-
07	9424	X	702	-0-	-8722	-0-	58	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	4045	-0-	-5255	-0-	329	1	3716	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	5487	#	5082	-0-	-405	-0-	884	1	4091	2	Y	97	88	1			36
							107	9									
04	5386	R	5386	-0-	-0-	-0-	938	1	4307	2	Y	128	132	1			32
							141	9									
05	5549	#	4904	-0-	-645	-0-	871	1	3910	2	Y	112	102	1			42
							123	9									
06	5370	#	4713	-0-	-657	-0-	871	1	3746	2	Y	87	86	1			43
							96	9									
07	5580	#	5172	-0-	-408	-0-	896	1	4157	2	Y	108	117	1			34
							119	9									
08	5580	#	3996	-0-	-1584	-0-	625	1	3268	2	Y	94	103	1			25
							103	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3632	N	3869	-0-	237 B	12515	148	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*08	7750	N	3740	-0-	-4010 B	8505	141	1	3599	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8505

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123432

03	8711	N	8038	-0-	-673 B	122759	563	1	7362	2	Y	103	99	1			144
							113	9									
04	8697	N	7441	-0-	-1256 B	121503	504	1	6829	2	Y	98	106	1			136
							108	9									
05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440	1	6989	2	Y	90	87	1			139
							99	9									
06	8153	N	6742	-0-	-1411 B	118634	273	1	6383	2	Y	78	79	1			138
							86	9									
07	7863	N	7026	-0-	-837 B	117797	265	1	6673	2	Y	80	95	1			123
							88	9									
*08	8054	N	6149	-0-	-1905 B	115892	227	1	5776	2	Y	133	125	1			131
							146	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115892

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	33	1	430	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
04	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	29	1	390	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24	1	376	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					1
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	55	1	915	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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

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

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/2017

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-						-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-						-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

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
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	2	54	9	Y	49	93	1				34
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	47	47	1				34

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

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
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	456	2	54	9	Y	49	93	1				34
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	513	2	52	9	Y	47	47	1				34

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

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-
07	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	2			N	-0-						-0-
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	1	8				1

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

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
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2						68
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	700	2	2	9	N	2						70

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	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
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
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	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
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
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	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
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
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
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-
07	1146	X	280	-0-	-866	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	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
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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		34	-0-	34	51	34	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

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-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

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-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

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-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

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-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

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-
07	T. A.		677	-0-	677	1038	677	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		571	-0-	571	1609	571	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
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-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	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
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-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	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
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-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					1
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
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
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	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
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
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
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
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	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
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-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
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-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

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-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

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
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					3
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	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

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
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					134
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

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-
07	411	X	33	-0-	-378	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

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-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

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
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1
08	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

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-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

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
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

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-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

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
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					2
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					1
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					3
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	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
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-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	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
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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	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
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
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					1
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					2
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
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
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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
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
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
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-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
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-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
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
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					11
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					13
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	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
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-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	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
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
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					34
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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
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-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	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
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
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					3
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3

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
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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
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
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	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
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-					4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

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
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	3	Y	-0-					1
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

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-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	3	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

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-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

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-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	170	1	804	3	N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	111	1	673	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

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-					1
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	N	-0-					1
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

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-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	44	1	211	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

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-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	55	1	258	3	Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

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-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

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									
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	Y	-0-					5
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

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
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					11
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

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-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	169	1	799	3	Y	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

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									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					8
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					8

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

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-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

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-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	76	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

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									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

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-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	62	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

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-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	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
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									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	105	1	496	3	Y	1					7
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					7

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
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-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	53	1	336	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 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
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-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	102	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	33	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	38	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	109	1	514	3	Y	-0-					12
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					2

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	9	1	40	3	N	-0-					23
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					23

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	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
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-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	352	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

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-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

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-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

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-
*07	557	X	153	-0-	-404	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

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									
07	1116	N	167	-0-	-949	-0-	27	1	130	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	1	1	8			35
							1	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

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
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					1
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

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
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					12
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

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-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	94	1	446	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	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 #: 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
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									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	135	1	642	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	618	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

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
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	129	1	612	3	Y	1					7
							1	9									
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	608	3	Y	-0-					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

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
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	213	1	1009	3	Y	-0-					10
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1026	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

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
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	172	1	813	3	Y	-0-					11
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					11

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

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-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	129	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	63	1	385	3	Y	-0-					1
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	499	3	Y	-0-					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	263	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	247	1	1571	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425	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 #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	141	1	668	3	Y	-0-					9
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	109	1	662	3	Y	-0-					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
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
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	246	1	1163	3	Y	-0-					13
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	197	1	1202	3	Y	-0-					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
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-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	144	1	879	3	Y	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	138	1	881	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
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-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	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
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-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	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 #: 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
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-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	694	3	N	-0-					1
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	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
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-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	154	1	730	3	Y	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121	1	733	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
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									
07	7936	X	6699	-0-	-1237	-0-	416	1	6199	3	Y	76	89	1	8	8	23
							84	9									
08	7936	X	5934	-0-	-2002	-0-	359	1	5418	3	Y	143	128	1	7	8	31
							157	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
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									
07	12307	X	9902	-0-	-2405	-0-	598	1	8905	3	Y	363	406	1			101
							399	9									
08	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	575	1	8663	3	Y	379	391	1			89
							417	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
07	8246	X	5413	-0-	-2833	-0-	323	1	4801	3	Y	263	229	1			59
							289	9									
08	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	454	1	6852	3	Y	186	198	1			47
							205	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	76	1	409	2	Y	8					25
							9	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	Y	13					38
							14	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	128	1	691	2	Y	4					11
							4	9									
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	Y	2					13
							2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	126	1	679	2	Y	4					11
							4	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	Y	2					13
							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 #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	4					11
							4	9									
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	Y	2					13
							2	9									

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
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									
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	32	1	174	2	Y	3					37
							3	9									
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	8					45
							9	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
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
07	868	N	540	-0-	-328	-0-	84	1	452	2	Y	4					33
							4	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	91	1	645	2	Y	8					41
							9	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	33	1	180	2	Y	4					11
							4	9									
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	2					13
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	48	1	256	2	Y	8					25
							9	9									
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	12					37
							13	9									

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	12					48
							13	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	478	2	Y	4					52
							4	9									

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	58	1	314	2	Y	3					36
							3	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	8					44
							9	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	50	1	267	2	Y	-0-					27
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					27

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	268	1	1441	2	N	4					11
							4	9									
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	203	1	1438	2	N	2					13
							2	9									

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
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									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	4					11
							4	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	N	2					13
							2	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	134	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	62	1	141	2	Y	-0-					-0-
							402	3									

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	153	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
							510	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	154	1	711	2	Y	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	186	2	Y	-0-					-0-
							529	3									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	88	1	453	2	Y	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-
							341	3									

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					34
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	41	1	119	2	Y	-0-					34
							339	3									

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
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-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									

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
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-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	59	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	35	1	79	2	Y	-0-					-0-
							225	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	59	1	305	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
							216	3									

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
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-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					-0-
							344	3									

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
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
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	369	2	Y	-0-					19
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	104	2	Y	2					21
							297	3	2	9							

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	Y	-0-					17
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	2					19
							242	3	2	9							

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	Y	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-					-0-
							299	3									

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
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-
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	76	1	175	2	Y	-0-					-0-
							499	3									

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
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-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	107	1	495	2	Y	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	Y	-0-					-0-
							414	3									

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
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-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	2	Y	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					-0-
							388	3									

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
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-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
							317	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	91	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	52	1	120	2	Y	-0-					-0-
							340	3									

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
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-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					-0-
							174	3									

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
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-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	131	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	72	1	167	2	Y	-0-					-0-
							474	3									

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
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-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	Y	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							366	3									

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
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-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	133	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	66	1	151	2	Y	-0-					-0-
							430	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	83	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					-0-
							328	3									

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
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-
07	589	N	211	-0-	-378	-0-	38	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	34	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

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
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-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	71	1	164	2	Y	-0-					-0-
							467	3									

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
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-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	133	2	Y	-0-					-0-
							377	3									

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
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-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	138	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	77	1	179	2	Y	-0-					-0-
							509	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	-0-					-0-
							399	3									

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
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-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	2	Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					-0-
							325	3									

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
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-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	95	1	491	2	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					-0-
							400	3									

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
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-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
							757	3									

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
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-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-
							594	3									

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
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-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	83	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

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
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-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	184	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	78	1	227	2	N	-0-					-0-
							642	3									

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
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-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	53	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
							227	3									

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
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-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	77	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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
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-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	157	1	722	2	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	83	1	191	2	Y	-0-					-0-
							543	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	132	1	608	2	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							449	3									

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
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-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	128	1	589	2	Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							451	3									

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
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-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-
							703	3									

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
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-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
							243	3									

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
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-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	93	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							368	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	232	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	122	1	281	2	Y	-0-					-0-
							799	3									

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
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-
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	111	1	511	2	Y	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	194	2	Y	-0-					-0-
							553	3									

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
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-
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	204	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	103	1	237	2	N	-0-					-0-
							675	3									

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
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-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	103	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	44	1	101	2	Y	-0-					-0-
							286	3									

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	42	1	98	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	67	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					7
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					7
							238	3									

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	182	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	87	1	199	2	N	-0-					-0-
							566	3									

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	2	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	201	2	Y	-0-					-0-
							571	3									

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	54	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
							190	3									

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
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-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	179	1	824	2	Y	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	97	1	222	2	Y	-0-					-0-
							633	3									

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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	398	1	727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	251	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	132	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	126	1	580	2	Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	181	2	Y	-0-					-0-
							514	3									

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
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-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	145	1	669	2	N	-0-					-0-
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	65	1	150	2	N	-0-					-0-
							425	3									

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
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-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	94	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	48	1	111	2	Y	-0-					-0-
							316	3									

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
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-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	170	1	783	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	87	1	201	2	N	-0-					-0-
							571	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	152	2	Y	-0-					-0-
							434	3									

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
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-
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	138	1	637	2	N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	72	1	166	2	N	-0-					-0-
							471	3									

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
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-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	156	1	721	2	Y	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	Y	-0-					-0-
							519	3									

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
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-
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	75	1	173	2	N	-0-					-0-
							491	3									

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
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-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	209	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	93	1	214	2	N	-0-					-0-
							609	3									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	59	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

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
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	56	1	290	2	N	-0-					12
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	78	2	N	1					13
							222	3	1	9							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

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
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

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-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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										
07	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3434	2	Y	40	36	1				16
								44	9										
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3446	2	Y	31	36	1				11
								34	9										

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

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

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23191	X	23191	-0-	-0-	B	-0-	977 385	1 9	21829	2	Y	350	348	1			73
04	24360	X	21638	-0-	-2722	B	-0-	899 274	1 9	20465	2	Y	249	237	1			85
05	24676	X	21978	-0-	-2698	B	-0-	904 295	1 9	20779	2	Y	268	203	1			150
06	23880	X	20197	-0-	-3683	B	-0-	811 218	1 9	19168	2	Y	198	281	1			67
07	23994	X	22876	-0-	-1118	B	-0-	893 288	1 9	21695	2	Y	262	225	1			104
08	23188	X	21993	-0-	-1195	B	-0-	853 358	1 9	20782	2	Y	325	312	1			117

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6401	-0-	-2868	B	-0-	271 87	1 9	6043	2	Y	79	80	1			16
04	7620	X	5837	-0-	-1783	B	-0-	243 62	1 9	5532	2	Y	56	53	1			19
05	7719	X	5771	-0-	-1948	B	-0-	238 63	1 9	5470	2	Y	57	44	1			32
06	7050	X	5339	-0-	-1711	B	-0-	215 47	1 9	5077	2	Y	43	61	1			14
07	7037	X	5012	-0-	-2025	B	-0-	198 8	1 9	4806	2	Y	7	18	1			3
08	6386	X	4719	-0-	-1667	B	-0-	186 9	1 9	4524	2	Y	8	8	1			3

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3441	X	2498	-0-	-943 B	-0-	94	1	2288	2	Y	105	87	1			42
							116	9									
08	2077	X	1660	-0-	-417 B	-0-	63	1	1543	2	Y	49	73	1			18
							54	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1256	-0-	-3673 B	-0-	50	1	1117	2	Y	81	78	1			17
							89	9									
04	3900	X	1328	-0-	-2572 B	-0-	53	1	1203	2	Y	65	60	1			22
							72	9									
05	2728	X	1246	-0-	-1482 B	-0-	49	1	1125	2	Y	65	51	1			36
							72	9									
06	2640	X	750	-0-	-1890 B	-0-	29	1	686	2	Y	32	57	1			11
							35	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44578	X	35618	-0-	-8960 B	-0-	1508	1	33693	2	N	379	380	1			79
							417	9									
04	36930	X	35240	-0-	-1690 B	-0-	1469	1	33455	2	N	287	268	1			98
							316	9									
05	37975	X	35803	-0-	-2172 B	-0-	1479	1	33985	2	N	308	233	1			173
							339	9									
06	36750	X	31431	-0-	-5319 B	-0-	1266	1	29925	2	N	218	317	1			74
							240	9									
07	40448	X	40448	-0-	-0- B	-0-	1585	1	38503	2	N	327	271	1			130
							360	9									
*08	39312	X	39312	-0-	-0- B	-0-	1533	1	37328	2	N	410	392	1			148
							451	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3038	-0-	-961 B	-0-	126	1	2826	2	Y	78	78	1			16
							86	9									
04	3510	X	3466	-0-	-44 B	-0-	143	1	3248	2	Y	68	61	1			23
							75	9									
05	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	154	1	3539	2	Y	79	58	1			44
							87	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	135	1	3195	2	Y	57	82	1			19
							63	9									
07	3596	X	3569	-0-	-27 B	-0-	140	1	3393	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
08	3782	X	3185	-0-	-597 B	-0-	124	1	3018	2	Y	39	38	1			14
							43	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

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-
07	2139	N	1803	-0-	-336 B	-0-	71	1	1724	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	2170	N	1785	-0-	-385 B	-0-	70	1	1706	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

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-
07	62	N	15	-0-	-47 B	-6604	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-6604	2	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

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-
07	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	213	1	5182	2	Y	-0-					-0-
*08	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	221	1	5386	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

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

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	21979	X	18205	-0-	-3774	B	-0-	579	1	17604	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
08	20708	X	17941	-0-	-2767	B	-0-	604	1	17311	2	Y	24	23	1			9
								26	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

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									
07	45032	X	45032	-0-	-0-	B	-0-	1763	1	42833	2	N	396	342	1			157
								436	9									
*08	43550	X	43550	-0-	-0-	B	-0-	1696	1	41309	2	N	495	474	1			178
								545	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

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									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1437	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	1457	N	1454	-0-	-3	B	-0-	57	1	1382	2	Y	14	13	1			5
								15	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	X	584	-0-	-222 B	-0-	23	1	555	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	806	X	534	-0-	-272 B	-0-	21	1	507	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	30380	X	24201	-0-	-6179 B	-0-	951	1	23093	2	Y	143	123	1			57
							157	9									
*08	28590	X	28590	-0-	-0- B	-0-	1125	1	27395	2	Y	64	98	1			23
							70	9									

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	106	1	2577	2	Y	40	56	1			16
							44	9									
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	112	1	2724	2	Y	55	51	1			20
							61	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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	341	-0-	-349	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					32
07	1054 N	333	-0-	-721	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					32
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	400	-0-	-320	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	320	-0-	-734	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 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
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	507	-0-	-483	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	463	-0-	-1149	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	88	-0-	-62	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	25	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	9	N	33					153
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	25	1	4	9	N	4					157
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					157

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5642	#	2683	-0-	-2959	-0-	113	1	2569	2	Y	1					46
							1	9									
08	5642	#	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					46

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

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-	5	7			152
06	2070	N	1864	-0-	-206	B	-0-	1864	2			Y	-0-					152
07	2108	N	2014	-0-	-94	B	-0-	2014	2			Y	-0-					152
*08	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	774	2	156	9	Y	142	174	1			120

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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		26	X	26	-0-	-0-	B	-33847	26	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33847					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33847					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9344	-0-	9344	B	-24503	9344	2			Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	0	N	313	-0-	313 B	-8749	313	2			Y	-0-					28
08	0	N	346	-0-	346 B	-8403	315	2	31	9	Y	28					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	8877	2	156	9	Y	142	179	1			23
*08	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

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
07	9470	X	3853	-0-	-5617 B	-0-	3853	2			Y	-0-					80
08	4867	X	2819	-0-	-2048 B	-0-	2731	2	88	9	Y	80					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

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
07	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	2			Y	-0-					130
*08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	193	2	143	9	Y	130					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	353					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	353					N	98					-0-

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

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										
07	16418	R	16418	-0-	-0-	-0-	557	1	15536	2	N	295	181	1				193
							325	9										
*08	13467	R	13467	-0-	-0-	-0-	395	1	12834	2	N	216	369	1				40
							238	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

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								
07	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	1381	1	16	2	Y	123	129	1				10
							4018	3	135	9								
08	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	1306	1	10	2	Y	89	86	1				13
							3268	3	98	9								

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4278	X	2686	-0-	-1592	-0-		588	1	43	2	Y	334	334	1	1	7	26
								1688	3	367	9							
08	3441	X	2072	-0-	-1369	-0-		503	1	29	2	Y	270	256	1			40
								1243	3	297	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-		1615	1	105	2	Y	822	835	1	2	7	65
								2928	3	904	9							
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		1333	1	74	2	Y	681	645	1			101
								2415	3	749	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-		2852	1	288	2	Y	2250	2271	1	3	7	178
								5530	3	2475	9							
08	9052	X	8994	-0-	-58	-0-		2370	1	206	2	Y	1893	1791	1			280
								4336	3	2082	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3100	N	4378	-0-	1278	6102		1018	1	44	2	Y	342	352	1			27
								2940	3	376	9							
*08	3100	N	655	-0-	-2445	3657		138	1	16	2	Y	151	156	1			22
								335	3	166	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3100	N	3457	-0-	357	357		975	1	60	2	Y	468	494	1	1	7	37
								1907	3	515	9							
*08	2252	N	1895	-0-	-357	-0-		485	1	47	2	Y	434	407	1			64
								886	3	477	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8525	X	7857	-0-	-668	-0-		1288	1	5791	3	Y	707	704	1	1	7	145
								778	9									
08	8525	X	6159	-0-	-2366	-0-		973	1	4628	3	Y	507	399	1			253
								558	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

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

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	17236	5545	-0-	-11691	-0-	5427	2	118	9	N	107	190	1			34
08	17236	3935	-0-	-13301	-0-	3856	2	79	9	N	72					106

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	27	-0-	27	27	5	1	22	3	N	-0-					3

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	96	1	445	3	N	-0-					3

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	930	N	533	-0-	-397	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					25
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

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-
07	1240	N	676	-0-	-564	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					27
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	390	1	5884	2	Y	29					85
							32	9									
08	11563	X	6297	-0-	-5266	-0-	413	1	5862	2	Y	20					105
							22	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	585	1	4187	2	Y	30	40	1			27
							33	9									
08	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	597	1	2830	2	Y	15	38	1			4
							17	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
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
07	3100	N	3643	-0-	543	660	3628	2	15	9	Y	14					123
*08	2714	N	2054	-0-	-660	-0-	2041	2	13	9	Y	12					135

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
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-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	262	1	1870	2	Y	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	288	1	1362	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	168	2	1	9	Y	1					67
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	180	2	2	9	Y	2					69

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6045	X	3571	-0-	-2474	-0-	222	1	3345	2	N	4					126
							4	9									
08	6045	X	2898	-0-	-3147	-0-	190	1	2698	2	N	9					135
							10	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2016

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	114 17	1 9	1873	2	Y	15	22	1			30
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	127 15	1 9	2335	2	Y	14	15	1			29
05	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	141 24	1 9	1936	2	Y	22	32	1			19
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	105 11	1 9	1649	2	Y	10	14	1			15
07	2573	N	1784	-0-	-789	-0-	110 13	1 9	1661	2	Y	12					27
08	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	75 3	1 9	1065	2	Y	3	15	1			15

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 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
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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2976	N	2116	-0-	-860	-0-	259	1	1855	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	2976	X	2026	-0-	-950	-0-	352	1	1670	2	Y	4					13
							4	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

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
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					77
08	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	2			Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

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
07	13051	X	10342	-0-	-2709	-0-	10318	2	24	9	Y	22	2	1			167
08	12772	X	7781	-0-	-4991	-0-	7753	2	28	9	Y	25	167	1			25

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

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									
07	5022	X	3107	-0-	-1915	-0-	193	1	2908	2	N	5					80
							6	9									
08	5022	X	2277	-0-	-2745	-0-	148	1	2107	2	N	20					100
							22	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 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
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
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	90	1	1367	2	N	-0-					50
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	77	1	1081	2	N	1					51
							1	9									

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	207	1	3118	2	N	-0-					84
*08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1924	2	N	13					97
							14	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	290	1	4778	2	N	4	142	1			13
							4	9									
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	301	1	5527	2	N	2					15
							2	9									
05	5766	X	3904	-0-	-1862	-0-	264	1	3639	2	N	1					16
							1	9									
06	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	216	1	3391	2	N	1					17
							1	9									
07	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	293	1	4425	2	N	-0-					17
08	5766	X	4302	-0-	-1464	-0-	283	1	4019	2	N	-0-					17

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	5843	2	N	21					125
							23	9									
07	T. A.		7420	-0-	7420	13659	461	1	6959	2	N	-0-					125
08	T. A.		5351	-0-	5351	19010	350	1	4960	2	N	37					162
							41	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					70
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	201	1	3683	2	N	-0-					70
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	236	1	3251	2	N	5					75
							6	9									
06	3810	X	2660	-0-	-1150	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					75
07	3937	X	1591	-0-	-2346	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					75
08	3937	X	1979	-0-	-1958	-0-	130	1	1849	2	N	-0-					75

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	16895	X	16573	-0-	-322	-0-	16514	2	59	9	Y	54	44	1			105
08	18569	X	9605	-0-	-8964	-0-	9562	2	43	9	Y	39					144

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	59055	2	332	9	Y	302	421	1			73
08	56110	X	45074	-0-	-11036	-0-	44821	2	253	9	Y	230	174	1			129

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	16988	X	14710	-0-	-2278	-0-	14542	2	168	9	Y	153	229	1			130
08	16988	X	11682	-0-	-5306	-0-	11553	2	129	9	Y	117	179	1			68

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	3937	X	3803	-0-	-134	B	-0-	466	1	3337	2	Y	-0-					32
08	3937	X	1079	-0-	-2858	B	-0-	188	1	891	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

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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	212	N	212	-0-	-0-		-0-	9 4	1 9	199	2	N	4					31
04	391	N	391	-0-	-0-		-0-	23 10	1 9	358	2	N	9	21	1			19
05	744	N	295	-0-	-449		-0-	8	1	287	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					19
07	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	5					24
08	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	3					27

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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	1653	-0-	-297		-0-	27	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122		-0-	42	1	1851	2	N	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-		-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1360	-0-	-20	-0-	22	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	31	1	1339	2	N	6					6
							7	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	39	1	1315	2	N	2					8
							2	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	684	-0-	-36	-0-	11	1	673	2	N	-0-					6
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	15	1	670	2	N	-0-					6
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	20	1	663	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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	33	-0-	-927	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					16
07	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

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	10090	-0-	-4040	-0-	162	1	9928	2	Y	-0-					25
07	14601	X	10435	-0-	-4166	-0-	234	1	10201	2	Y	-0-					25
08	13671	X	9957	-0-	-3714	-0-	290	1	9667	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2878	-0-	-1834	-0-	2878	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	Y	1					16
							1	9									
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	2	Y	1					17
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					117
08	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	2			Y	-0-					117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			Y	-0-					35
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	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

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
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	578	1	4939	2	Y	-0-					32
*08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	614	1	5144	2	Y	3					35
							3	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

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
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	274	1	2343	2	Y	32	83	1			1
							35	9									
08	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	262	1	2195	2	Y	36					37
							40	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

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
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	452	1	3860	2	Y	-0-					30
*08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	402	1	3364	2	Y	1					31
							1	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

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
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	Y	4					72
							4	9									
*08	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	356	1	2981	2	Y	3					75
							3	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					7
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					7

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	398	2	Y	7					7
							8	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	272	1	2327	2	Y	-0-					15
*08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	271	1	2269	2	Y	2					17
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	856	1	7308	2	Y	-0-					49
*08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	931	1	7790	2	Y	4					53
							4	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	117	1	999	2	Y	14	74	1			57
							15	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	17					74
							19	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	119	1	1016	2	Y	1					26
							1	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	1035	2	Y	1					27
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	172	1	1465	2	Y	-0-					20
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	164	1	1370	2	Y	1					21
							1	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	151	1	1290	2	N	-0-					109
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	127	1	1064	2	N	-0-					109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

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-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

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
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	630	1	1801	2	N	-0-					60
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	620	1	1780	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2666	X	1482	-0-	-1184	-0-	1482	2			Y	-0-					2
08	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	831	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422

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
07	31031	X	20785	-0-	-10246	-0-	20785	2			Y	-0-					42
08	31031	X	16941	-0-	-14090	-0-	16919	2	22	9	Y	20	57	1			5

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
07	41075	X	38132	-0-	-2943	-0-	38132	2			Y	-0-					58
08	41075	X	29986	-0-	-11089	-0-	29947	2	39	9	Y	35	85	1			8

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

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
07	29977	X	7636	-0-	-22341	-0-	7636	2			Y	-0-					31
08	20925	X	1651	-0-	-19274	-0-	1649	2	2	9	Y	2	30	1			3

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	147 8	1 9	304	2	N	7	66	1			13
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	449	-0-	-1	-0-	150	1	299	2	N	-0-					13
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	178	1	214	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	174	1	1163	2	Y	-0-					26
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	2	Y	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

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	721	-0-	-179	-0-	94	1	627	2	N	-0-					10
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	90	1	621	2	N	-0-					10
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	42408	X	37431	-0-	-4977	-0-	37309	2	122	9	Y	111	160	1			98
08	42284	X	28430	-0-	-13854	-0-	28360	2	70	9	Y	64	148	1			14

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

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
07	28799	X	20896	-0-	-7903	-0-	20882	2	14	9	N	13					153
08	27683	X	15348	-0-	-12335	-0-	15348	2			N	-0-					153

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
*07	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	334	1	9206	2	N	-0-					32
*08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	367	1	6671	2	N	-0-					32

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	161	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	2759	-0-	-3348	-0-	144	1	2615	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					57
08	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	78	1	1422	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	267	3	Y	4	10	1			3
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	25 4	1 9	240	3	Y	4	3	1			4
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	29 7	1 9	288	3	Y	6	4	1			6
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	285	3	Y	5	4	1			7
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	18 4	1 9	227	3	Y	4	4	1			7
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	20 3	1 9	234	3	Y	3	4	1			6

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	544	-0-	-56	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	622	-0-	-8	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3445	-0-	-215	-0-	253	1	3192	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	249	1	3094	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	285	1	3335	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	3					6
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4232	-0-	-238	-0-	311	1	3921	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	337	1	4189	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	346	1	4046	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	22	1	257	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-			-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-			-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	7					14
							8	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

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	904	-0-	-56	-0-	66	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	538	-0-	-454	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

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	3075	-0-	-165	-0-	225	1	2844	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	3348	X	409	-0-	-2939	-0-	30	1	378	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3348	X	316	-0-	-3032	-0-	25	1	288	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

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	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	92	1	1077	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

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

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	28	1	342	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	24	1	282	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	91 91	1 9	858	3	Y	83	117	1			62
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	107 94	1 9	1030	3	Y	85	73	1			74
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	132 90	1 9	1332	3	Y	82	67	1			89
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	107 83	1 9	1348	3	Y	75	63	1			101
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112 72	1 9	1391	3	Y	65	64	1			102
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	125 66	1 9	1465	3	Y	60	62	1			100

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
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	122 81	1 9	2456	3	Y	74	92	1			55
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	110 86	1 9	2371	3	Y	78	4	8			129
05	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	113 64	1 9	2286	3	Y	58	88	1			99
06	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	121 56	1 9	2227	3	Y	51	82	1			68
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	118 74	1 9	2406	3	Y	67	85	1			50
*08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	121 53	1 9	2551	3	Y	48					98

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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87 73	1 9	821	3	N	66	126	1			50
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	65 95	1 9	621	3	N	86	61	1			75
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	64 101	1 9	648	3	N	92	68	1			99
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	43 94	1 9	548	3	N	85	70	1			114
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	37 80	1 9	453	3	N	73	72	1			115
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	55 70	1 9	649	3	N	64	70	1			109

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2718	-0-	-972	-0-	139	1	2566	3	Y	12	20	1			16
							13	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	193	1	3947	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
*08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	195	1	4106	3	Y	12					24
							13	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	108	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	-0-	-25	-0-	76	1	964	3	Y	41	34	1			55
							45	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	78	1	970	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	31	33	1			53
							34	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1486	-0-	-44	-0-	109	1	1371	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	109	1	1359	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	121	1	1412	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	506	-0-	-424	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1314	-0-	-156	-0-	142	1	1164	2	Y	7					14
							8	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1057	2	Y	5					19
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	2	Y	2					60
							2	9									
*07	2100	N	2183	-0-	83	83	294	1	1878	2	Y	10					70
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					70

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
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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	419	1	1309	2	N	-0-					32
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	371	1	1367	2	N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	991	-0-	-59	-0-	108	1	883	2	Y	-0-					36
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	148	1	948	2	Y	2					38
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					13
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					99
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	215	1	1254	2	Y	-0-					115
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	206	1	1154	2	Y	-0-					115

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	162	1	942	2	Y	-0-	159	1			16
08	1333	N	762	-0-	-571	-0-	115	1	647	2	Y	-0-					16

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1116	N	619	-0-	-497	-0-	89	1	516	2	Y	13	157	1	2	8	30
							14	9									
08	992	N	704	-0-	-288	-0-	94	1	526	2	Y	76					106
							84	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	198	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1190	-0-	-763	-0-	180	1	1010	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
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
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	176	1	1030	2	Y	-0-					56
08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	125	1	704	2	Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2106	3	32	9	Y	29	34	1			4
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	3	32	9	Y	29	23	1			10

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	2	9	Y	2	1	1			1

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	55	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	50	1	1230	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
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									
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	12	1	389	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1408	3	25	9	Y	23	27	1			6
08	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1234	3	25	9	Y	23	18	1			11

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

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									
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3170	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

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
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	3	18	9	Y	16	19	1			2
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	3	18	9	Y	16	13	1			5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

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
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	3	4	9	Y	4	5	1			2
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	3	1			3

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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
07	3100	N	5617	-0-	2517	2579	5616	3	1	9	Y	1	2	1			3
*08	3100	N	6565	-0-	3465	6044	6564	3	1	9	Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

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									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			6

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

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									
07	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	133	1	3382	3	N	25					115
							28	9									
*08	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	133	1	3271	3	N	-0-	95	6			20

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2917	3	14	9	N	13					63
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2801	3	21	9	N	19					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2144	3	14	9	N	13	21	1			8
08	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	2017	3	14	9	N	13	10	1			11

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

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-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

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									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	N	1	63	1			12
							1	9									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

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									
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1922	X	902	-0-	-1020	-0-	27	1	873	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

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-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	135	1	3421	3	Y	3	5	1			11
							3	9									
08	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	138	1	3405	3	Y	13	6	1			18
							14	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

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-
07	DLQ G-10			27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10			127	-0-	127	154	6	1	121	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	81	1	2659	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2885	3	Y	44	42	1			9
							48	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4748	X	3397	-0-	-1351	-0-	129	1	3265	3	Y	3	5	1			13
							3	9									
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	Y	12	6	1			19
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	269	1	8794	3	Y	196	198	1			29
							216	9									
*08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	273	1	8947	3	Y	172	164	1			37
							189	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	142	1	3617	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6999	125	1	3100	3	Y	12	26	1			3
							13	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	3	Y	-0-					12
08	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	101	1	2514	3	Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	43	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	39	1	963	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	Y	54	62	1			10
08	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4094	3	58	9	Y	53	42	1			21

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	3	17	9	Y	15	17	1			3
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	11	1			7

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	131	1	3355	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2996	-0-	-693	-0-	117	1	2879	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	346	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	177	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					15
*08	3100	N	4813	-0-	1713	1713	186	1	4627	3	Y	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

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-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

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-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

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
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3503	3	56	9	Y	51	58	1			12
08	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4091	3	55	9	Y	50	39	1			23

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

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-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		503	-0-	503	977	503	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

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-
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

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									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	N	-0-					63
*08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	201	1	4985	3	N	-0-	33	6			30

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	91	46	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	216	1	7775	3	N	11					56
							12	9									
*12	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	40	1	1521	3	N	-0-					56
*01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					56
*02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					56
*03	1674	X	36	-0-	-1638	-0-	1	1	35	3	N	-0-					56
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					56
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					56
*06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					56
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	4	6	6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 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
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
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2337	3	20	9	Y	18	20	1			4
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	3	20	9	Y	18	14	1			8

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
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-
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	53	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2538	45	1	1088	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
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
07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6318	3	12	9	Y	11	18	1			6
*08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	3	13	9	Y	12	9	1			9

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	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
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
*02	4788	X	3175	-0-	-1613	-0-	97	1	3070	3	Y	7					13
							8	9									
*03	4557	X	3433	-0-	-1124	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					13
*04	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	356	1	2239	3	Y	-0-					13
*05	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	133	1	3678	3	Y	-0-					13
*06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	512	1	3177	3	Y	-0-					13
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3035	3	Y	-0-					13
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	107	1	2680	3	Y	-0-					13

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
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-
07	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3489	1770	3			Y	-0-					-0-

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
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									
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	40	1	1010	3	N	-0-					25
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	N	-0-					25

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
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									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2952	3	N	3					28
							3	9									
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	113	1	2801	3	N	3					31
							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
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
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5149	3	3	9	Y	3	4	1			2
*08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5166	3	3	9	Y	3	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 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
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-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

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									
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	22	1	584	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		776	-0-	776	1382	29	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

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-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4557	3	12	9	Y	11	17	1			7
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4429	3	12	9	Y	11	8	1			10

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

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									
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	113	2	N	-0-					57
							3395	3									
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	139	1	115	2	N	2					59
							3298	3	2	9							

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	85	1	2169	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4334	80	1	1992	3	Y	7	14	1			2
							8	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

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
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	N	3					23
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	3	4	9	N	4					27

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

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-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	447	3	N	10					45
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					45
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-					45
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					45
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					45
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					45
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					45
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					45

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

03	961	X	855	-0-	-106	-0-	28 4	1 9	823	3	Y	4	5	1			8
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	901	3	Y	2	4	1			6
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	1714	3	Y	4	2	1			8
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	1364	3	Y	5	4	1			9
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	1720	3	Y	2	2	1			9
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1521	3	Y	6	3	1			12

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

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
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					77
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					77

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-

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
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-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	85	1	2169	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ G-10		2009	-0-	2009	4264	78	1	1912	3	Y	17	35	1			3
							19	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	50	1	1240	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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-
07	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					45
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					45

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
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
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8659	3	31	9	Y	28	32	1			7
*08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9851	3	31	9	Y	28	21	1			14

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4294	3	129	9	N	117	186	1			68
08	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4245	3	185	9	N	168	126	1			110

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	510	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	386	3	9	9	Y	8	6	1			3

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1229	3	9	9	Y	8	13	1			4
*08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1356	3	10	9	Y	9	6	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	3	13	9	N	12					55
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

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-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

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-
07	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

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-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

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
07	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	38	1			4
08	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	25	1			12

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	3	18	9	N	16					63
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2473	3	19	9	N	17					80

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	3234	3	18	9	Y	16	24	1			12
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3302	3	18	9	Y	16	12	1			16

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	14B2	EXT	-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
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									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	794	3	51	9	Y	46	52	1			7
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	628	3	48	9	Y	44	37	1			14

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1155	3	97	9	N	88	122	1			48
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	N	91	63	1			76

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4491	-0-	-159	-0-	4476	3	15	9	N	14					127
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-	109	1			18
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4992	3	19	9	N	17					35
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5046	3	3	9	N	3					38

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2727	3	33	9	Y	30	34	1			5
08	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2752	3	33	9	Y	30	23	1			12

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					4
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1037	3	90	9	Y	82	45	1			63
*07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	1264	3			Y	-0-	42	1			21
08	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2581	1219	3	98	9	Y	89	51	1			59

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4983	2503	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5954	3	2	9	Y	2	3	1			2
*08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5697	3	2	9	Y	2	1	1			3

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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									
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	628	3	35	9	Y	32	36	1			2
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	678	3	45	9	Y	41	33	1			10

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. 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
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
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	Y	9	10	1		-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	7	1		1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

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								
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	99	1	2519	3	N	8				34
							9	9								
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	3	N	14				48
							15	9								

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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-
07	3131	X	2184	-0-	-947	-0-	360	1	1824	2	Y	-0-				-0-
08	7781	X	1545	-0-	-6236	-0-	222	1	1323	2	Y	-0-				-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6152	3	20	9	N	18				40
*08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6102	3	30	9	N	27				67

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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
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									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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
07	527	N	202	-0-	-325	-0-	179	3	23	9	Y	21	23	1			3
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	3	22	9	Y	20	16	1			7

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

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									
07	3224	X	583	-0-	-2641	-0-	22	1	560	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3224	X	540	-0-	-2684	-0-	21	1	517	3	Y	2					6
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
*07	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1361	3	1	9	Y	1	7	1			6
08	DLQ G-10		3071	-0-	3071	4433	3051	3	20	9	Y	18	10	1			14

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

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
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					40
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
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
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13672	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12822	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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									
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

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
07	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	44	1	1149	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2459	48	1	1218	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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
*07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					6
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					6

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

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									
07	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	202	1	5155	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10321	192	1	4769	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

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
07	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	1950	3	23	9	Y	21	31	1			12
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3306	3	23	9	Y	21	15	1			18

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
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					67
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					68
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					68
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	61	1			7
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	N	1					8
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					21

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

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-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

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									
07	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	316	1	10349	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	244	1	7986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

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-
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

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									
07	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	587	1	2976	2	Y	44					90
							48	9									
08	4030	X	2563	-0-	-1467	-0-	359	1	2141	2	Y	57	86	1			61
							63	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
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									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2342	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	3	Y	5	4	1			11
							6	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
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									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2536	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
08	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	77	1	2524	3	Y	46	44	1			10
							51	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
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	269	-0-	-91	-0-	10	1	259	3	N	-0-	3	1			24
*07	465	N	393	-0-	-72	-0-	15	1	378	3	N	-0-					24
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	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
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-
07	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	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
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-
07	806	N	170	-0-	-636	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	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
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
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1975	3	N	-0-					38
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	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
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-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
07	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	83	1	2115	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	89	1	2198	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
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									
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	246	1	6245	3	Y	6	10	1			22
							7	9									
*08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	244	1	6046	3	Y	23	12	1			33
							25	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
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									
07	7688	X	7505	-0-	-183	-0-	283	1	7214	3	Y	7	11	1			30
							8	9									
08	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	279	1	6879	3	Y	26	13	1			43
							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
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-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	162	3	Y	1					1
							1	9									

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
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									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3254	3	182	9	Y	165	184	1			25
08	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3026	3	202	9	Y	184	151	1			58

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
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-
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	207	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	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
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									
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4204	3	237	9	Y	215	239	1			37
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4126	3	281	9	Y	255	207	1			85

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
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
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	347	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	300	3	6	9	Y	5	4	1			2

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

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
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	N	7					72
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					72

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

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									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	3	1	82	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	595	3	10	9	Y	9	7	1			2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

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
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4					13
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21					34

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	248	N	176	-0-	-72	-0-	4 20	1 9	152	3	Y	18	22	1			4
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	3 11	1 9	138	3	Y	10	12	1			2
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4 7	1 9	153	3	Y	6	6	1			2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	5 6	1 9	155	3	Y	5	6	1			1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4 4	1 9	141	3	Y	4	4	1			1
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	4 4	1 9	145	3	Y	4	4	1			1

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

03	992	N	762	-0-	-230	-0-	26 3	1 9	733	3	Y	3	3	1			1
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	908	3	Y	2	2	1			1
05	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	18 2	1 9	476	3	Y	2	1	1			2
07	961	N	229	-0-	-732	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

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-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	168	1	4280	3	N	-0-					-0-
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	166	1	4099	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	3	13	9	N	12					77
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	3	23	9	N	21					98

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

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									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	218	2	Y	43					88
							47	9									
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	24	1	145	2	Y	57	85	1			60
							63	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

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
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	1			3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

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-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	2303	3	Y	3					16
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	2086	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1787	3	Y	9					9
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	2016	3	Y	3					12
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	2242	3	Y	-0-					12
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	2018	3	Y	1					13

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
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-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	72	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	198	3	N	-0-					7
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	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
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-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	40	1	1011	3	N	-0-					13
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	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
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									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	3					33
							3	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	2					35
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	58	1	1904	3	Y	23	22	1			6
							25	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	949	3	59	9	N	54	40	1			56
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	897	3	41	9	N	37	34	1			59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	61	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	640	38	1	230	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

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-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
*08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	55	1	1343	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2580	3	9	9	Y	8	11	1			6
*08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1899	3	9	9	Y	8	6	1			8

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1355	-0-	1355	1355	1261	3	94	9	N	85					85
*08	14B2 EXT		6658	-0-	6658	8013	6658	3			N	-0-	35	6			50

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1721	3	3	9	N	3					98
08	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1399	3	8	9	N	7					105

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

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									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	15	1	373	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		374	-0-	374	762	14	1	358	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

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
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					8
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

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-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	193	1	4913	3	N	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

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									
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	131	1	3317	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
08	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	129	1	3189	3	Y	12	6	1			15
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4020	3	12	9	Y	11	16	1			5
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4299	3	13	9	Y	12	8	1			9

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		417	-0-	417	700	417	3			Y	-0-					-0-
*08	1091	X	391	-0-	-700	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					67
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	3	182	9	N	165	168	1			64

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1767	N	1054	-0-	-713	-0-	1048	3	6	9	N	5					40
08	1674	N	823	-0-	-851	-0-	821	3	2	9	N	2					42

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
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-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5391	3	22	9	Y	20	28	1			13
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5298	3	23	9	Y	21	14	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	448	3	Y	2					3
							2	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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
07	2542	N	1957	-0-	-585	-0-	1882	3	75	9	N	68	53	1			58
*08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1898	3			N	-0-	26	1	7	6	25

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

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
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					110
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					110

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	87	1	2216	3	N	-0-					-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	68	1	1700	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	-0-					84
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	N	-0-					84
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	26	1	651	3	N	-0-					84

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					27
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					27
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-	1	1			1
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	155	1	3771	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	6851	96	1	2823	3	Y	-0-					5

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					28

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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
07	558	X	299	-0-	-259	-0-	295	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	448	3	4	9	Y	4	3	1			3

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					17
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					17
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					17
07	589	N	172	-0-	-417	-0-	172	3			N	-0-					17
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					5
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	69	1	2178	3	N	-0-					5
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	75	1	2114	3	N	-0-					5
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	2192	3	N	-0-					5
07	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	87	1	2226	3	N	-0-					5
08	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	82	1	2023	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	898	3	74	9	N	67	55	1			55
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	833	3	32	9	N	29	33	1			51

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
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-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
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									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	99	1	2514	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	8	5	1			9
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

03	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					67
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	3	N	-0-					67
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	N	-0-					67
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-	49	1			18
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					18
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	325	7	1	169	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

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-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	196	4	1	115	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

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									
07	2418	N	2169	-0-	-249	-0-	81	1	2078	3	N	9					50
							10	9									
08	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	81	1	2012	3	N	7					57
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
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									
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	441	1	14449	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	416	1	13641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
	CARR				WELL #: 103	RRCID -> 150939	COMPL. DATE 08/22/1994					TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8928 - 9089			
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
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	3	3	9	N	3					32
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					32
	CARR				WELL #: 104	RRCID -> 151028	COMPL. DATE 09/07/1994					TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9091 - 9272			
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
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	3	19	9	N	17					74
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	3	17	9	N	15					89
	MORGAN				WELL #: 2	RRCID -> 151194	COMPL. DATE 09/26/1994					TOTAL DEPTH 11350		PERF.10998 - 11139			
03	2139	N	187	-0-	-1952	-0-	6	1	181	3	N	-0-					21
04	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	8	1	254	3	N	-0-	1	1			20
05	2790	X	227	-0-	-2563	-0-	8	1	219	3	N	-0-					20
06	2700	X	24	-0-	-2676	-0-	24	3			N	-0-	1	1			19
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					5
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	280	3	9	9	N	8					40
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					42

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2728	X	1691	-0-	-1037	-0-	278	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1279	-0-	-1449	-0-	184	1	1095	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	69	1	1762	3	N	-0-					70
08	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	66	1	1628	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		32	-0-	32	244	32	3			Y	-0-					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	3	9	9	N	8					49
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					57

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	3	6	9	N	5					58
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					58

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8711	X	6983	-0-	-1728	-0-	264	1	6711	3	Y	7	11	1			27
							8	9									
*08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	337	1	8330	3	Y	31	15	1			43
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	169	1	4291	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	7925	135	1	3330	3	Y	-0-					26

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	173	1	4387	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10004	203	1	5035	3	Y	187	159	1			37
							206	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	295	7	1	160	3	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	78	1	1983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3923	72	1	1790	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5246	-0-	2146	2146	178	1	5062	3	N	5					69
							6	9									
04	3000	N	7137	-0-	4137	6283	219	1	6918	3	N	-0-					69
05	3100	N	5801	-0-	2701	8984	202	1	5599	3	N	-0-					69
06	14028	X	5044	-0-	-8984	-0-	186	1	4858	3	N	-0-	55	1			14
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	231	1	5906	3	N	1					15
							1	9									
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	214	1	5289	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2046	X	1028	-0-	-1018	-0-	29	1	954	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	25	1	825	3	Y	36	34	1			10
							40	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	85	1	2770	3	Y	68	69	1			9
							75	9									
08	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	84	1	2739	3	Y	60	57	1			12
							66	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	64	-0-	-246	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

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									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					1
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	10	1	249	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

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									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1214	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	Y	41	39	1			9
							45	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	128	43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	202	1	5139	3	Y	5	8	1			20
							6	9									
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	212	1	5235	3	Y	20	10	1			30
							22	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

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
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	199	3	3	9	Y	3	2	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

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-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

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									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	131	1	4286	3	Y	116	118	1			17
							128	9									
*08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	161	1	5275	3	Y	102	98	1			21
							112	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

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
07	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2642	3	14	9	N	13					72
08	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2711	3	7	9	N	6					78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

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									
07	DLQ G-10		10874	-0-	10874	10874	410	1	10464	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		9362	-0-	9362	20236	363	1	8966	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

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									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	118	1	3870	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	3	Y	45	43	1			11
							50	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	629	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	2	1	1			4
							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. (I) GAS 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	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									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2079	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2872	3	Y	50	48	1			10
							55	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	Y	24	28	1			2
08	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1711	3	26	9	Y	24	19	1			7

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1457	X	100	-0-	-1357	-0-	45	1	14	2	Y	37	94	1			18
							41	9									
*08	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	256	1	1136	3	Y	-0-	18	7			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

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-
07	DLQ G-10	1968	-0-	1968	1968	1968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4547	-0-	4547	6515	4546	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

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
07	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2674	3	48	9	Y	44	50	1			7
08	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2633	3	48	9	Y	44	34	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

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									
07	T. A.	2681	-0-	2681	2681	78	1	2545	3	Y	53	53	1			9
						58	9									
08	T. A.	3911	-0-	3911	6592	115	1	3745	3	Y	46	44	1			11
						51	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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
07	3193 X	1746	-0-	-1447	-0-	1706	3	40	9	Y	36	42	1			2
08	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	2841	3	40	9	Y	36	28	1			10

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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
*07	DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	2465	3			Y	-0-					16
08	DLQ G-10	2604	-0-	2604	5069	2583	3	21	9	Y	19	11	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7812	X	5669	-0-	-2143	-0-	214	1	5448	3	Y	6	9	1			21
							7	9									
08	7812	X	6249	-0-	-1563	-0-	242	1	5983	3	Y	22	11	1			32
							24	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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-
07	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	59	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	58	1	1449	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

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									
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6068	3	336	9	Y	305	338	1			46
*08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5819	3	388	9	Y	353	287	1			112

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

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-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

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									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					1
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	207	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	1649	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3381	1732	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2942	3	64	9	Y	58	31	1			42
*07	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y	-0-	30	1			12
08	DLQ G-10		3073	-0-	3073	6236	3014	3	59	9	Y	54	31	1			35

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

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-
07	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

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									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1497	3	86	9	Y	78	87	1			11
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1389	3	96	9	Y	87	72	1			26

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

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
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2920	3	17	9	Y	15	19	1			8
*08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2798	3	17	9	Y	15	10	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7192	X	4639	-0-	-2553	-0-	4561	3	78	9	Y	71	81	1			11
08	6076	X	4822	-0-	-1254	-0-	4745	3	77	9	Y	70	54	1			27

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284

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									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	113	1	2857	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	117	1	2881	3	Y	11	5	1			14
							12	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

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									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	784	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	16	1	379	3	Y	1					1
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3608	-0-	-82	-0-	134	1	3474	3	N	-0-					15
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	151	1	3834	3	N	-0-					15
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	3	N	-0-					15

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
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									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1523	3	Y	6	3	1			11
							7	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
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
07	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	4565	3			Y	-0-	4	1			3
08	DLQ G-10		5176	-0-	5176	9741	5166	3	10	9	Y	9	5	1			7

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
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-
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	1066	66	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 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
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									
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	124	1	4063	3	Y	78	78	1			13
							86	9									
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	127	1	4141	3	Y	68	65	1			16
							75	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	4681	X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

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									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	142	1	4636	3	Y	102	103	1			16
							112	9									
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	3	Y	89	85	1			20
							98	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

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-
07	775	N	373	-0-	-402	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	3	4	9	Y	4	5	1			3
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3229	3	4	9	Y	4	3	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

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									
07	186	X	87	-0-	-99	-0-	2	1	82	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	217	X	101	-0-	-116	-0-	3	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

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-
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	3007	N	1096	-0-	-1911	-0-	42	1	1053	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
08	2418	N	1709	-0-	-709	-0-	66	1	1636	3	Y	6	3	1			11
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	Y	9	13	1			5
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9	7	1			7

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 10894 - 11755

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									
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844

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	521	-0-	-19	-0-	19	1	502	3	N	-0-					54
*07	620	N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-					54
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	3	N	-0-					54

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
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
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	91	1	2317	3	N	-0-					21
08	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	89	1	2194	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
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									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	111	1	2828	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	186	1	4609	3	Y	17	6	1			22
							19	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
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									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	126	1	4113	3	Y	100	101	1			16
							110	9									
*08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	132	1	4303	3	Y	87	84	1			19
							96	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
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									
07	DLQ G-10		8039	-0-	8039	8039	302	1	7737	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		7316	-0-	7316	15355	284	1	7028	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	240	N	201	-0-	-39	-0-	6	1	195	3	N	-0-			-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	41	-0-	-259	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-			-0-
*01	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
*02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-			-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

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-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-			-0-
08	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

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-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	44	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					181
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	29	1	959	3	Y	46	190	1			37
							51	9									
05	1178	N	575	-0-	-603	-0-	20	1	555	3	Y	-0-					37
06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	34	1	914	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		888	-0-	888	888	33	1	855	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1490	24	1	578	3	Y	-0-					37

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

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-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

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	1272	-0-	-288	-0-	1206	3	66	9	Y	60	33	1			42
*07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	3			Y	-0-	31	1			11
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2716	1389	3	69	9	Y	63	36	1			38

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	26	1	665	3	N	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	21	1	517	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

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
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	40	1	1027	3	N	-0-					15
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	41	1	1021	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

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-
07	775	X	377	-0-	-398	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	305	-0-	-470	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

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									
07	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	90	1	2287	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
08	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	89	1	2203	3	Y	8	4	1			13
							9	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

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
07	2542	N	1780	-0-	-762	-0-	1752	3	28	9	Y	25	28	1			2
08	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1234	3	26	9	Y	24	19	1			7

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

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-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	1395	N	176	-0-	-1219	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					2
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	6	1	135	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
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-
07	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
*08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-

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
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-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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
*07	DLQ G-10		5681	-0-	5681	5681	5681	3			Y	-0-	21	1			11
08	DLQ G-10		5851	-0-	5851	11532	5804	3	47	9	Y	43	25	1			29

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
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-					2
*07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		113	-0-	113	205	4	1	109	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
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
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	3	6	9	N	5					65
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	3	9	9	N	8					73

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
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
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2591	3	7	9	N	6					8
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
07	3100	N	4168	-0-	1068	2954	4125	3	43	9	N	39					67
*08	3100	N	3074	-0-	-26	2928	3035	3	39	9	N	35					102

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

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-
07	1457	N	602	-0-	-855	-0-	99	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	286	-0-	-396	-0-	41	1	245	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

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-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

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-
07	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

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-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

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
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	20	1	504	3	N	-0-					3
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	439	3	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1457	N	645	-0-	-812	-0-	643	3	2	9	N	2					50
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	N	3					53

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

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
07	15438	X	12064	-0-	-3374	-0-	455	1	11609	3	Y	-0-					4
08	15438	X	10675	-0-	-4763	-0-	415	1	10260	3	Y	-0-					4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

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
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	100	1	2523	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6240	140	1	3477	3	Y	-0-					9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

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-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					58
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	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
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									
07	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	107	1	3487	3	Y	85	85	1			13
							94	9									
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	85	1	2764	3	Y	74	71	1			16
							81	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
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
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4517	3	32	9	Y	29	33	1			3
*08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4335	3	31	9	Y	28	22	1			9

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
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
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	111	1	2815	3	N	-0-					62
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	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
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-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	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
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									
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	94	1	2391	3	Y	2					35
							2	9									
08	3131	X	1989	-0-	-1142	-0-	77	1	1891	3	Y	19					54
							21	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
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									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					22
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	18	1	438	3	N	1					23
							1	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					62
*08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-	2	6			60

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	115	1	3762	3	Y	39	37	1			8
							43	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					22
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	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
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-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

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									
07	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	65	1	2111	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
08	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	67	1	2189	3	Y	59	57	1			14
							65	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

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-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

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									
07	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	47	1	1191	3	Y	3					24
							3	9									
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	46	1	1151	3	Y	30					54
							33	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

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									
07	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	42	1	1381	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	41	1	1328	3	Y	28	27	1			6
							31	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
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									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	131	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	163	3	12	9	Y	11	8	1			3

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	33	1	1090	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	1271	X	1188	-0-	-83	-0-	35	1	1128	3	Y	23	22	1			6
							25	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 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
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									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	125	1	3166	3	N	-0-					123
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	3	N	9					132
							10	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					114
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					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
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
*07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	60	1	1521	3	Y	-0-					1
08	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	52	1	1290	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
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									
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	35	1	1133	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	39	1	1259	3	Y	25	24	1			7
							28	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1850	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	3	Y	23	22	1			6
							25	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
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
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					40
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

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
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	Y	7	8	1			1
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7	5	1			3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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
07	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	40	1	998	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2198	46	1	1114	3	Y	-0-					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

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									
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	39	1	1260	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	39	1	1269	3	Y	26	25	1			7
							29	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
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									
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	22	1	549	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		546	-0-	546	1117	22	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	5610	212	1	5398	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	10100	174	1	4312	3	Y	4	9	1			1
							4	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

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									
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	147	1	4798	3	Y	121	122	1			19
							133	9									
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	146	1	4781	3	Y	106	101	1			24
							117	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

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									
07	4340	X	2894	-0-	-1446	-0-	132	1	2760	2	N	2					55
							2	9									
*08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	205	1	4379	2	N	3					58
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

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
07	3193	X	769	-0-	-2424	-0-	732	3	37	9	Y	34	39	1			5
08	3193	X	1929	-0-	-1264	-0-	1892	3	37	9	Y	34	26	1			13

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	208	1	6799	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	187	1	6126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	56	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	721	-0-	-705	-0-	32	1	687	2	N	2					2
							2	9									

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
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									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	143	1	2979	2	N	2					44
							2	9									
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3101	2	N	3					47
							3	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					28
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					28

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		2659	-0-	2659	2659	100	1	2559	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4927	88	1	2170	3	Y	9	20	1			3
							10	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	524	1	3086	2	N	2					82
							2	9									
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	562	1	2877	2	N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	91	1	2308	3	Y	-0-					2
08	2945	X	2117	-0-	-828	-0-	82	1	2035	3	Y	-0-					2

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	4					149
							4	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	122	1	626	2	N	8					157
							9	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	2	1	71	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		59	-0-	59	132	2	1	55	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	105	1	2701	3	Y	-0-					15
08	3379	X	2304	-0-	-1075	-0-	90	1	2213	3	Y	1					15
							1	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-					120
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-					120

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
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-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	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
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
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					15
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	2	N	5					20
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	56	1	1453	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1892	-0-	1892	3401	72	1	1799	3	Y	19	41	1			4
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	132	2	N	3					75
							3	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	113	2	N	2					77
							2	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

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									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	5					92
							6	9									
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	69	1	1080	2	N	8					100
							9	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

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
*07	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	115	1	2943	3	Y	-0-					5
08	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	119	1	2964	3	Y	-0-					5

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	201	2	N	5					37
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	992	X	641	-0-	-351	-0-	589	3	52	9	Y	47	54	1			8
08	992	X	642	-0-	-350	-0-	590	3	52	9	Y	47	36	1			19

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
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									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	5					131
							6	9									
08	1147	N	693	-0-	-454	-0-	41	1	652	2	N	-0-					131

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					76
08	961	N	83	-0-	-878	-0-	14	1	69	2	N	-0-					76

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	3	7	9	Y	6	4	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	502	1	16490	3	Y	-0-					-0-
*08	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	498	1	16309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					20
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	84	3	22	9	N	20					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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									
07	1364	N	869	-0-	-495	-0-	126	1	741	2	N	2					108
							2	9									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	42	1	213	2	N	-0-					108

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	281	1	4662	2	N	19					149
							21	9									
08	5363	X	4649	-0-	-714	-0-	273	1	4303	2	N	66					215
							73	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	151	1	889	2	N	3					88
							3	9									
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	166	1	848	2	N	-0-					88

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
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-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	141	1	2951	2	N	-0-					-0-
*08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	149	1	3186	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	227	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	134	1	799	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	264	1	4373	2	N	55	192	1			28
							61	9									
08	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	291	1	4578	2	N	7					35
							8	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

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
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					11
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					13

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

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									
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	242	1	1424	2	N	2					21
							2	9									
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	263	1	1347	2	N	-0-					21

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

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-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

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									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	70	2	Y	14					23
							15	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	9	1	52	2	Y	15	22	1			16
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1012	3	3	9	N	3					20
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	960	3	8	9	N	7					27

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

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
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					12
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

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									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	4150	2	N	-0-					57
*08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	199	1	4268	2	N	5					62
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

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									
*07	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	85	1	2180	3	Y	-0-					12
08	2480	N	1711	-0-	-769	-0-	67	1	1643	3	Y	1					12
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

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
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	883	3	N	1					18
							1	9									
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	3	N	-0-					18

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

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
*07	DLQ	G-10	2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-	8	1			2
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	4888	2241	3	15	9	Y	14	8	1			8

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

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
07	DLQ	G-10	2593	-0-	2593	2593	97	1	2496	3	Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	5722	123	1	3006	3	Y	-0-					11

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

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									
07	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	28	1	716	3	Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	2805	79	1	1968	3	Y	13	29	1			5
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	81	1	2080	3	N	5					75
							6	9									
08	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	58	1	1436	3	N	2					77
							2	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	71	1	1826	3	Y	-0-					10
08	2852	X	1823	-0-	-1029	-0-	71	1	1751	3	Y	1					11
							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
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									
07	961	X	909	-0-	-52	-0-	25	1	826	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
*08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	46	44	1			11
							51	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
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
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3050	3	36	9	Y	33	38	1			6
08	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2469	3	36	9	Y	33	25	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					13
*07	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	56	1	1414	3	N	2					15
							2	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	N	-0-					15

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

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									
*07	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					20
08	1364	X	630	-0-	-734	-0-	24	1	602	3	Y	4					23
							4	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

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									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1786	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	71	1	1739	3	Y	7	3	1			11
							8	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

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-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

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									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	146	1	3691	3	Y	4	6	1			15
							4	9									
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	150	1	3728	3	Y	14	7	1			22
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	58	1	1458	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3312	70	1	1726	3	Y	-0-					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

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
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3155	3	177	9	N	161	254	1			91
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3014	3	242	9	N	220	169	1			142

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

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
*07	DLQ G-10		5224	-0-	5224	5224	5224	3			Y	-0-	19	1			12
08	DLQ G-10		5400	-0-	5400	10624	5355	3	45	9	Y	41	23	1			30

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

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
07	5611	X	4603	-0-	-1008	-0-	4541	3	62	9	Y	56	64	1			8
08	5487	X	4656	-0-	-831	-0-	4595	3	61	9	Y	55	43	1			20

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

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									
07	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	176	1	4307	3	Y	2					87
							2	9									
08	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	115	1	3385	3	Y	50					137
							55	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

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-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	53	1	1751	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1812	3	Y	31	29	1			8
							34	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

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
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					10
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					13

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

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
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					24
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	N	-0-					24

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

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
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	3	10	9	N	9					107
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	3	9	9	N	8					115

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

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
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1508	3	Y	-0-					10
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	47	1	1158	3	Y	-0-					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-					16
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	159	1	4073	3	Y	-0-					16
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	3	Y	-0-					14

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
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	806	N	406	-0-	-400	-0-	12	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	961	N	829	-0-	-132	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	23	1	584	3	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	32	1	1048	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	25	1	809	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	640	3	43	9	Y	39	44	1			6
08	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	3056	3	42	9	Y	38	30	1			14

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	22	1	571	3	N	-0-					83
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	3	N	-0-					83

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
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									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	13137	3	144	9	Y	131	149	1			22
08	13795	X	11722	-0-	-2073	-0-	11580	3	142	9	Y	129	101	1			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					52
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

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-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

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
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					47
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

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-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	140	1	709	2	N	48					127
							53	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	89	1	529	2	N	33					160
							36	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

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
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	3	N	-0-					171
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	N	-0-					171

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

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
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	Y	8	11	1			5
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	8	6	1			7

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

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-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

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
07	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2660	3	32	9	Y	29	33	1			6
08	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2740	3	32	9	Y	29	22	1			13

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

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
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	Y	5	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	3	N	-0-	17	1			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	3	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	2952	3	N	-0-					-0-
*08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	67	1	1968	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
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-
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	113	1	2771	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	77	1	2255	3	N	-0-					-0-

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
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-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	126	1	3112	3	Y	12	3	1			12
							13	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	140	1	3543	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
08	4340	X	2237	-0-	-2103	-0-	86	1	2142	3	Y	8	5	1			14
							9	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					93
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					93
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					93
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	81	1			12
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					12
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

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-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

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									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1609	3	N	3					40
							3	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	52	1	1302	3	N	-0-					40

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

03	589	N	294	-0-	-295	-0-	10	1	284	3	N	-0-					25
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-					25
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	1	1	32	3	N	-0-					25
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					25
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	1					26
							1	9									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	105	1	2670	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
*08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	107	1	2647	3	Y	10	5	1			15
							11	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1971	2	N	6					77
							7	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	7					84
							8	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	119	1	3005	3	N	-0-					17
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	164	1	4070	3	N	-0-					17

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

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									
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	73	1	22	2	N	89	202	1			31
							98	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-	31	7			-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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									
07	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	376	1	113	2	N	132	263	1			37
							145	9									
*08	2046	X	1473	-0-	-573	-0-	272	1	1201	3	N	-0-	37	7			-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

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									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
*08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	105	101	1			22
							116	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

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
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					55
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

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									
07	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	34	1	1128	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
*08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

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									
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	103	1	3367	3	Y	90	91	1			16
							99	9									
08	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	102	1	3337	3	Y	78	75	1			19
							86	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
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-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3	Y	-0-			-0-
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

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							
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	221	1	7244	3	Y	202	204	1	30
							222	9							
*08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	231	1	7547	3	Y	177	170	1	37
							195	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

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							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					40
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	13	1	336	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	N	-0-	1	1			2
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	2	13	9	N	12					77
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2230	2	14	9	N	13					90

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					95
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	N	-0-					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	N	4					62
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					130
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	255	1	272	2	N	-0-	108	1			22

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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
07	1736	X	984	-0-	-752	-0-	969	2	15	9	N	14					146
*08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	961	1	946	2	N	88	177	1			57
							97	9									

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2701	2	2	9	N	2					125
*08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	311	1	2129	2	N	7	77	1			55
							8	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

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
07	3100	N	3351	-0-	251	847	3348	2	3	9	N	3	87	1			46
*08	3314	X	2467	-0-	-847	-0-	309	1	2141	2	N	15					61
							17	9									

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

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-
07	1395	N	791	-0-	-604	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	92	1	505	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1421	2	186	9	N	169	93	1			78
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	299	1	808	2	N	-0-					78

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2263	X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					22
*08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	N	4					26
							4	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	8					28
							9	9									

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
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
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					56
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	413	1	780	2	N	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1240	N	990	-0-	-250	-0-	762	2	228	9	N	207	180	1			62
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	67	1	612	2	N	2					64
							2	9									

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
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
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					68
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	76	1	240	2	N	-0-					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
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
07	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					123
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					123

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-	42	1			-0-

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
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
07	2263	X	694	-0-	-1569	-0-	694	2			N	-0-					48
08	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	75	1	1333	2	N	16					64
							18	9									

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
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
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					33
08	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					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
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
07	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					93
08	6200	X	5155	-0-	-1045	-0-	130	1	4929	2	N	87	136	1			44
							96	9									

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

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
07	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					70
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	123	1	830	2	N	-0-					70

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

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
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	90	2	15	9	N	14					77
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	2	N	-0-					77

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

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
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

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
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1081	2	20	9	N	18					42
08	1426	N	664	-0-	-762	-0-	130	1	534	2	N	-0-					42

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 11806 - 11853

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		789	-0-	789	2526	488	1	301	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		879	-0-	879	3405	710	1	169	2	Y	-0-					30
05	3000	N	2750	-0-	-250	3155	1476	1	1273	2	Y	1					31
							1	9									
06	3000	N	3184	-0-	184	3339	1727	1	1448	2	Y	8					39
							9	9									
07	3100	N	2434	-0-	-666	2673	1375	1	1044	2	Y	14					53
							15	9									
*08	3100	N	1390	-0-	-1710	963	897	1	465	2	Y	25					78
							28	9									

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1270	N	18	-0-	-1252	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					17
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	130	1	99	2	Y	-0-					17
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	499	1	259	2	Y	-0-					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	900	-0-	-60	-0-	88	1	811	2	Y	1					45
							1	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	2	Y	2					47
							2	9									
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	104	1	930	2	Y	16					63
							18	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

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	283	-0-	-107	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					13
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					13
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-					22
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	Y	-0-					22
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	62	1	554	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

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	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1125	2	Y	-0-					29
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	Y	-0-					29
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	Y	-0-					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	Y	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	2	Y	-0-					50
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					50
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					50

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	365	1	2881	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	372	1	3020	2	Y	-0-					3
08	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	380	1	2550	2	Y	2					5
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					33
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					33
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	2	Y	-0-					68
07	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	129	1	1747	2	Y	-0-					68
08	2511	N	1519	-0-	-992	-0-	151	1	1351	2	Y	15	83	1			-0-
							17	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

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	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					14
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					14
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1421	-0-	-409	-0-	139	1	1282	2	Y	-0-					31
07	1891	N	993	-0-	-898	-0-	67	1	903	2	Y	21	22	1			30
							23	9									
08	1581	N	787	-0-	-794	-0-	78	1	701	2	Y	7	23	1			14
							8	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					20
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					20
08	744	N	399	-0-	-345	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1107	-0-	-3	-0-	108	1	999	2	Y	-0-					45
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	108	1	1465	2	Y	21	22	1			44
							23	9									
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	7	23	1			28
							8	9									

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
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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	323	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	224	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	256	1	2291	2	Y	85	83	1			2
							94	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	28	1	250	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

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
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	707	-0-	-43	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					-0-
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	572	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	338	1	3115	2	Y	-0-					124
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	Y	42	44	1			122
							46	9									
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	255	1	2276	2	Y	14	45	1			91
							15	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

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	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	851	1	6715	2	Y	124					159
							136	9									
*07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	903	1	7325	2	Y	132	220	1			71
							145	9									
*08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	781	1	5244	2	Y	133	105	1			99
							146	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	96	1	756	2	Y	-0-					57
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	752	2	Y	-0-					57
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	88	1	590	2	Y	-0-					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	Y	-0-					16
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	121	1	984	2	Y	39	55	1			-0-
							43	9									
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	62	1	416	2	Y	33	26	1			7
							36	9									

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
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	460	-0-	-440	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					24
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-					24
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	248	1	1662	2	Y	-0-					24

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	302	1	2146	2	Y	46					120
							51	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	Y	38	54	1			104
							42	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1	1704	2	Y	-0-					104
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	230	1	1818	2	Y	-0-					104
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	224	1	1814	2	Y	33	55	1			82
							36	9									
*08	3100	N	3377	-0-	277	277	433	1	2908	2	Y	33	26	1			89
							36	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	281	1	1996	2	Y	29					256
							32	9									
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	274	1	2324	2	Y	2					258
							2	9									
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	355	1	2702	2	Y	-0-					258
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	323	1	2547	2	Y	1					259
							1	9									
07	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	291	1	2361	2	Y	-0-					259
08	3069	N	1512	-0-	-1557	-0-	196	1	1314	2	Y	2					261
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					1
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					1
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	62	1	556	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	286	1	1811	2	Y	-0-					72
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	231	1	1235	2	Y	-0-					72
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	235	1	866	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	256	1	1619	2	Y	-0-					58
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	256	1	1370	2	Y	-0-					58
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	247	1	910	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	143	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	135	1	1094	2	Y	29					29
							32	9									
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	93	1	626	2	Y	23					52
							25	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	222	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	205	1	1666	2	Y	29					29
							32	9									
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	240	1	1608	2	Y	23					52
							25	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1240	-0-	-20	-0-	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	1488	N	998	-0-	-490	-0-	98	1	874	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

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
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	147	1	927	2	Y	-0-					21
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	188	1	1006	2	Y	-0-					21
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	223	1	821	2	Y	-0-					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	-0-	-2	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					13
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	99	1	531	2	Y	-0-					13
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	70	1	259	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2189	-0-	-811	-0-	214	1	1975	2	Y	-0-					31
*07	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	840	1	11387	2	Y	42	44	1			29
							46	9									
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	653	1	5836	2	Y	16	45	1			-0-
							18	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					25
07	1023	N	295	-0-	-728	-0-	294	2	1	9	N	1					26
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					26

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
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	1440	N	668	-0-	-772	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	490	-0-	-1339	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

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
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	83	1			136
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	542	2	8	9	Y	7					143

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

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
07	1085	X	535	-0-	-550	-0-	527	2	8	9	Y	7	83	1			136
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	Y	7					143

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

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									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
08	837	N	446	-0-	-391	-0-	45	1	400	2	Y	1					6
							1	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	170	1	2090	2	Y	45	38	1			34
							50	9									
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	186	1	1670	2	Y	3					37
							3	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
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									
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					2

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
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									
07	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	176	1	2154	2	Y	29	25	1			22
							32	9									
08	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	168	1	1505	2	Y	2					24
							2	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
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									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	5	1			36
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					36

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
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									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					2

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
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									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1023	N	734	-0-	-289	-0-	74	1	659	2	Y	1					5
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

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

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	217	1	2666	2	Y	55	47	1			29
							61	9									
08	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	266	1	2388	2	Y	3					32
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	153	1	1875	2	Y	35	30	1			86
							39	9									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	Y	3					89
							3	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
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									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	158	1	1934	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
08	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	141	1	1269	2	Y	2					10
							2	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	177	2	Y	1					2
							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
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									
*07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	238	1	2920	2	Y	71	57	1	2	8	43
							78	9									
08	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	266	1	2390	2	Y	4					47
							4	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
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									
*07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1050	1	8468	2	Y	2	2	8			257
							2	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	779	1	5770	2	Y	187	187	1			257
							206	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

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
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1278	1	2135	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
*08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1507	1	3363	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

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
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	368	1	616	2	Y	-0-					130
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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									
07	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	94	1	1150	2	Y	44	36	1			186
							48	9									
*08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	2	Y	3					189
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	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
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									
07	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	90	1	1102	2	Y	19	21	1			51
							21	9									
08	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	131	1	1175	2	Y	2					53
							2	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
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
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	59	1	99	2	Y	-0-					52
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	130	1	291	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
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									
*07	837	N	698	-0-	-139	-0-	51	1	628	2	Y	17	10	1	5	8	140
							19	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	1					141
							1	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
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
07	1023	#	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					49
08	1209	#	850	-0-	-359	-0-	850	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
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	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1457	N	1197	-0-	-260	B	-56116	241 3	1 9	953	2	N	3	4	1			2
08	1209	N	1013	-0-	-196	B	-56116	92 3	1 9	918	2	N	3					5

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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	103	1	1762	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1029	1	6110	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	781	1	5893	2	Y	61	58	1			9
							67	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	10371	X	3157	-0-	-7214	-0-	455	1	2702	2	Y	-0-					-0-
*08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	286	1	2159	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	291	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	506	1	3819	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

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									
07	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	954	1	16298	3	Y	41	43	1			4
							45	9									
*08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	901	1	14607	3	Y	46	43	1			7
							51	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	113	1	1923	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	121	1	1964	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

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-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1078	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	808	1	6102	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		2860	-0-	2860	5047	158	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*08	1860		1813	-0-	-47	5000	104	1	1694	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
07	4588	#	3384	-0-	-1204	-0-	190	1	3186	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4557	#	3730	-0-	-827	-0-	263	1	3436	3	Y	28	25	1			4
							31	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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											
07	1984	N	1921	-0-	-63		-0-	104	1	1783	3	Y	31	32	1					3
								34	9											
08	2015	N	1936	-0-	-79		-0-	110	1	1784	3	Y	38	35	1					6
								42	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

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											
07	4235	X	4235	-0-	-0-	B	-0-	610	1	3624	2	Y	1	10	1					-0-
								1	9											
08	3844	X	3843	-0-	-1	B	-0-	449	1	3392	2	Y	2	2	1					-0-
								2	9											

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
08	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
03	5456	#	3583	-0-	-1873	-0-	446	1	3106	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
04	6120	#	3151	-0-	-2969	-0-	392	1	2736	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	6324	#	4871	-0-	-1453	-0-	563	1	4285	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
06	6120	#	5427	-0-	-693	-0-	646	1	4741	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
07	5394	#	3528	-0-	-1866	-0-	505	1	2998	2	Y	23	26	1			2
							25	9									
*08	7097	R	7097	-0-	-0-	-0-	830	1	6267	2	Y	-0-	2	1			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1612	N	124	-0-	-1488	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	92	1	1495	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	624	635	1			65
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	605	578	1			92

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

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-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	7564	X	6658	-0-	-906	-0-	368	1	6290	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6868	-0-	-696	-0-	399	1	6469	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

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-
07	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	152	1	2546	3	Y	-0-					-0-
*08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	200	1	2606	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
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									
07	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	83	1	1389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	94	1	1220	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14207	X	2496	-0-	-11711	-0-	140	1	2349	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	289	1	3774	3	Y	8	8	1			1
							9	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
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									
07	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	227	1	3819	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	4216	X	2038	-0-	-2178	-0-	145	1	1893	3	Y	-0-	2	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	84	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	71	1	932	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
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									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	208	1	2715	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	10168	X	6324	-0-	-3844	-0-	348	1	5946	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
08	10168	X	565	-0-	-9603	-0-	33	1	530	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	259	1	4425	3	Y	-0-					-0-
*08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	353	1	5731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	20429	X	18418	-0-	-2011	-0-	1016	1	17356	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
08	19716	X	17323	-0-	-2393	-0-	1003	1	16266	3	Y	49	46	1			7
							54	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
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									
07	11811	X	9567	-0-	-2244	-0-	524	1	8963	3	Y	73	75	1			8
							80	9									
08	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	527	1	8550	3	Y	85	80	1			13
							94	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
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									
07	14384	X	11992	-0-	-2392	-0-	660	1	11277	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
08	13485	X	13447	-0-	-38	-0-	781	1	12662	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	2325	#	989	-0-	-1336	-0-	770	2	219	9	Y	199					392
08	2511	#	1043	-0-	-1468	-0-	1029	2	14	9	Y	13					405

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	512	-0-	-1138	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	-0-	-536	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	X	539	-0-	-601	-0-	537	2	2	9	N	2	41	1			7
07	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					7
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					7

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
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6	39	1			24
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					24
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					24

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	-0-	-939	-0-	190	2	11	9	N	10	38	1			3
07	1178	X	191	-0-	-987	-0-	191	2			N	-0-					3
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					3

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
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-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	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
03	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	118 2	1 9	2818	3	N	2					80
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	2670	3	N	14	79	1			15
05	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	117 2	1 9	2685	3	N	2					17
06	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	116	1	2639	3	N	-0-					17
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	117	1	2637	3	N	-0-					17
08	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	122	1	2655	3	N	-0-					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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 #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7404	-0-	-966	-0-	298	1	7076	3	N	27					107
							30	9									
04	7830	X	7168	-0-	-662	-0-	290	1	6856	3	N	20	106	1			21
							22	9									
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310	1	7115	3	N	21					42
							23	9									
06	7290	X	7021	-0-	-269	-0-	294	1	6724	3	N	3					45
							3	9									
07	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	308	1	6950	3	N	2					47
							2	9									
08	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	314	1	6828	3	N	6					53
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	148	1	3520	3	N	17					65
							19	9									
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	135	1	3194	3	N	18					83
							20	9									
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134	1	3059	3	N	15	81	1			17
							17	9									
06	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	131	1	2987	3	N	3					20
							3	9									
07	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	145	1	3279	3	N	13					33
							14	9									
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	156	1	3390	3	N	11					44
							12	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

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-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

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-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	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 #: 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
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-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

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									
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4415	3	N	9					25
							10	9									
*08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	N	8					33
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

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-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

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
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	N	4					42
							4	9									
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1696	3	N	1					43
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

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									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	3	N	5					14
							6	9									
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2445	3	N	6					20
							7	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	3	N	2					52
							2	9									
08	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	73	1	1586	3	N	1					53
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

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-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	3	N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	N	5	106	1			20
							6	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	N	-0-					20
*07	744	N	587	-0-	-157	-0-	22	1	565	3	N	-0-					20
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	22	1	549	3	N	-0-					20

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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	175	1			45
*08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	4653	2			Y	-0-					45

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	579	-0-	-816	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
07	6355	X	5015	-0-	-1340	-0-	4991	2	24	9	Y	22					164
08	6355	X	5610	-0-	-745	-0-	5559	2	51	9	Y	46					210

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

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
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	Y	7	22	1			13
08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1576	2	3	9	Y	3					16

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	419	1	5440	2	Y	46	56	1			13
							51	9									
08	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	271	1	3763	2	Y	39	25	1			27
							43	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

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
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6490	2	39	9	Y	35	132	1			74
08	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	5418	2	15	9	Y	14					88

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

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									
07	868	X	276	-0-	-592	-0-	46	1	88	2	Y	129	127	1			70
							142	9									
08	DLQ G-10		231	-0-	231	231	47	1	87	2	Y	88	102	1			56
							97	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		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 #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

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
07	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	109	1	208	2	Y	12	6	1			19
							13	9									
08	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	160	1	295	2	Y	38	22	1			35
							42	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

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									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	362	1	685	2	Y	52	51	1			38
							57	9									
*08	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	83	1	152	2	Y	35	41	1			32
							39	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	117	111	1			68
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	92	1			55

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	58	1	148	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

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-
07	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
*08	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					13
07	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	110	3			N	-0-					13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	414	1	1519	3	N	-0-					43
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	405	1	1214	3	N	-0-					43
08	2263	X	1724	-0-	-539	-0-	405	1	1319	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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	3110	-0-	-1180	-0-	572	1	2538	3	N	-0-					97
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	721	1	3485	3	N	10					107
							11	9									
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	697	1	3236	3	N	2					109
							2	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2472	-0-	-978	-0-	454	1	2015	3	N	3	2	8			2
							3	9									
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	468	1	2265	3	N	1					3
							1	9									
08	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	488	1	2268	3	N	-0-					3

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

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	816	-0-	-84	-0-	181	1	635	3	N	-0-					-0-
07	930	X	780	-0-	-150	-0-	176	1	604	3	N	-0-					-0-
08	930	X	834	-0-	-96	-0-	173	1	661	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

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	768	-0-	-252	-0-	191	1	577	3	N	-0-					26
07	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	238	1	805	3	N	1					27
							1	9									
08	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	269	1	746	3	N	3					30
							3	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5305	-0-	-545	-0-	235	1	5045	3	N	23	143	1			30
							25	9									
07	6014	X	5244	-0-	-770	-0-	237	1	4982	3	N	23					53
							25	9									
08	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	248	1	5390	3	N	14					67
							15	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3276	-0-	-204	-0-	140	1	3126	3	N	9					30
							10	9									
07	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	159	1	3144	3	N	7					37
							8	9									
08	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	154	1	3204	3	N	8					45
							9	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	848	-0-	-352	-0-	169	1	679	3	N	-0-					62
07	1457	X	378	-0-	-1079	-0-	191	1	187	3	N	-0-					62
08	1457	X	531	-0-	-926	-0-	108	1	423	3	N	-0-					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	850	-0-	-1490	-0-	850	3			N	-0-					22
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	1573	3	8	9	N	7					29
08	992	X	126	-0-	-866	-0-	126	3			N	-0-					29

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

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
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	3	Y	-0-					15
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	144	1	904	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

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
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	77	1	597	3	Y	-0-					13
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	95	1	597	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

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
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					16
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	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

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
07	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					1
08	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	1211	2	1	9	N	1					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

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
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					1
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	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
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-
07	806	#	750	-0-	-56	-0-	133	1	617	2	N	-0-					-0-
08	806	#	718	-0-	-88	-0-	130	1	588	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1094	1	480	2	Y	83					164
							91	9									
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1164	1	707	2	Y	35	110	1			89
							39	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	881	1	2318	2	Y	120					398
							132	9									
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	833	1	2202	2	Y	138	275	1			261
							152	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	431	2	N	8					272
							9	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	142	1	376	2	N	-0-					272

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	178374		DENY	54044	-0-	-124330	-0-	53880	2	164	9		N	149	309	1						234
04	150390		DENY	58610	-0-	-91780	-0-	58437	2	173	9		N	157	176	1						215
05	138260	#	DENY	63196	-0-	-75064	-0-	63006	2	190	9		N	173	178	1						210
06	133800	#	DENY	68331	-0-	-65469	-0-	68138	2	193	9		N	175	176	1						209
07	67828	#	DENY	62553	-0-	-5275	-0-	62404	2	149	9		N	135								344
08	63209	#	DENY	34933	-0-	-28276	-0-	34800	2	133	9		N	121								465

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
03	0	#	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							4
04	0	#	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							4
05	0	#	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							4
06	0		DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							4
07	0		DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	4	7					-0-
08	P&A-COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	34	1	417	2	N	-0-					170
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	35	1	568	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	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

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									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4					204
							4	9									
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					219

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1049	-0-	-271	-0-	208	1	834	2	Y	6						344
							7	9										
*07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	160	1	630	2	Y	11						355
							12	9										
08	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	4	1	12	2	Y	2						357
							2	9										

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

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
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	N	7						37
08	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	2631	2	2	9	N	2						39

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
08	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
03	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	19127	X	17127	-0-	-2000	-0-	17070	2	57	9	N	52	186	1			16
08	19065	X	4334	-0-	-14731	-0-	4334	2			N	-0-					16

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

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
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					31
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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

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	7995	-0-	-585	-0-	1592	1	6396	2	Y	6					375
							7	9									
*07	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	1700	1	6704	2	Y	11					386
							12	9									
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	1856	1	6146	2	Y	2					388
							2	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	66	1	278	2	Y	3					8
								3	9									
08	310	N	290	-0-		-20	-0-	51	1	239	2	Y	-0-	6	1			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	1262	1	5319	2	Y	42					265
								46	9									
*08	6818	X	6818	-0-		-0-	-0-	1199	1	5608	2	Y	10	131	1			144
								11	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	992	N	837	-0-		-155	-0-	159	1	672	2	Y	5					46
								6	9									
08	992	N	738	-0-		-254	-0-	130	1	607	2	Y	1	14	1			33
								1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1581	N	1282	-0-		-299	-0-	244	1	1029	2	Y	8					34
								9	9									
*08	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	362	1	1693	2	Y	3	35	1			2
								3	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	14B2	EXT	109	-0-	109	215	21	1	87	2	Y	1					4
							1	9									
08	14B2	EXT	149	-0-	149	364	26	1	123	2	Y	-0-	3	1			1

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

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									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	25	1	105	2	Y	1					6
							1	9									
*08	217	N	193	-0-	-24	-0-	34	1	158	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

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									
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	25	1	105	2	Y	1					7
							1	9									
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	24	1	110	2	Y	-0-	3	1			4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

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									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	17	1	72	2	Y	1					87
							1	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	85	2	Y	1	63	1			25
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 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
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									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	241	1	1015	2	Y	19					111
							21	9									
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	239	1	1117	2	Y	7	109	1			9
							8	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	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

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-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	305	-0-	-1927	-0-	305	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	-0-	-60	-0-	72	1	166	3	N	29					254
							32	9									
07	341	X	244	-0-	-97	-0-	69	1	163	3	N	11					265
							12	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	64	171	1			158

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	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
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					13
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					13
08	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	N	-0-			137
07	620	X	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	3	N	-0-			137
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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	266	-0-	-34	-0-	22	1	244	3	N	-0-			184
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-			184
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

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	2195	-0-	2195	4348	82	1	2113	3	N	-0-			135
*07	6143	X	1795	-0-	-4348	-0-	71	1	1724	3	N	-0-			135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	3	N	-0-					43
07	496	X	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-					43
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	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

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-					163
07	930	N	385	-0-	-545	-0-	49	1	148	3	N	171	171	1			163
							188	9									
08	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

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	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

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	3	N	-0-					54
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	N	172	171	1			55
							189	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	N	-0-					125
07	775	X	443	-0-	-332	-0-	22	1	288	3	N	121	140	1			106
							133	9									
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

03	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	251	1	969	2	N	228	372	1			85
							251	9									
04	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	355	1	1403	2	N	323	365	1			43
							355	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384	1	2440	2	N	349	193	1			199
							384	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	328	1	3170	2	N	298	375	1			122
							328	9									
*07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1959	2	293	9	N	266	194	1			194
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					194

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

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-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	244	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	165	1	1135	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

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-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

03	T. A.		248	-0-	248	443	32	1	197	2	N	17	18	1			2
							19	9									
04	T. A.		2401	-0-	2401	2844	294	1	1968	2	N	124	80	1			46
							3	4	136	9							
05	5464	X	2620	-0-	-2844	-0-	375	1	2187	2	N	43	86	1			3
							11	4	47	9							
06	240	X	127	-0-	-113	-0-	17	1	107	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

03	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	428	1	2619	2	Y	189	120	1			86
							208	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	436	1	2772	2	Y	182	160	1			108
							200	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	462	1	2278	2	Y	226	167	1			167
							249	9									
06	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	371	1	2151	2	Y	198	188	1			177
							218	9									
07	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	393	1	2340	2	Y	268	266	1	1	7	178
							295	9									
08	3534	X	2729	-0-	-805	-0-	323	1	2227	2	Y	163	136	1			205
							179	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

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-
07	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	201	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	134	1	919	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	392	1	2109	2	N	50	53	1			12
							6	4	55	9							
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	295	1	1550	2	N	58	54	1			16
							64	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
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							
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	752	1	4046	2	N	28	29	1			7
							11	4	31	9							
08	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	580	1	3048	2	N	33	31	1			9
							36	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	240	1	1467	2	Y	119	190	1	3	8	87
							131	9									
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	284	1	1803	2	Y	157	8	8			236
							173	9									
05	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	225	1	1111	2	Y	97	190	1			143
							107	9									
06	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	214	1	1242	2	Y	98	188	1	2	8	51
							108	9									
07	2170	X	1528	-0-	-642	-0-	199	1	1186	2	Y	130					181
							143	9									
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1369	2	Y	87	189	1			79
							96	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1572	-0-	-939	-0-	213	1	1305	2	Y	49	103	1			22
							54	9									
04	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	255	1	1619	2	Y	56	45	1			33
							62	9									
05	2356	N	1014	-0-	-1342	-0-	163	1	805	2	Y	42	44	1			31
							46	9									
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	139	1	807	2	Y	46	36	1			41
							51	9									
07	2015	N	1149	-0-	-866	-0-	155	1	924	2	Y	64	62	1			43
							70	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	121	1	836	2	Y	38	33	1			48
							42	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	7363	-0-	-6680	-0-	77	1	7067	2	N	189	215	1			23
							11	4	208	9							
04	12510	X	2207	-0-	-10303	-0-	24	1	2133	2	N	43	50	1			16
							3	4	47	9							
05	11315	X	2253	-0-	-9062	-0-	28	1	2147	2	N	63	74	1			5
							9	4	69	9							
06	10290	X	2046	-0-	-8244	-0-	279	1	1766	2	N	-0-	5	1			-0-
							1	4									
07	9889	X	1780	-0-	-8109	-0-	278	1	1498	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	7378	X	1393	-0-	-5985	-0-	223	1	1170	2	N	-0-					-0-

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

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

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	120	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	97	1	666	2	Y	-0-					-0-

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
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							
07	6696	X	6093	-0-	-603	-0-	939	1	5056	2	Y	76	173	1			72
							14	4	84	9							
08	6293	X	4522	-0-	-1771	-0-	712	1	3743	2	Y	61					133
							67	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	805	1	4332	2	N	83	83	1			20
							12	4	91	9							
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	434	1	2279	2	N	70	71	1			19
							77	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	1774	-0-	-985	-0-	124	1	1547	3	N	94	193	1			100
							103	9									
04	2940	N	2109	-0-	-831	-0-	120	1	1875	3	N	104					204
							114	9									
05	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	124	1	1560	3	N	101	194	1			111
							111	9									
06	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	120	1	1523	3	N	87					198
							96	9									
07	3038	X	1632	-0-	-1406	-0-	124	1	1423	3	N	77	187	1			88
							85	9									
08	3038	X	1597	-0-	-1441	-0-	92	1	1425	3	N	73					161
							80	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	692	1	7788	3	Y	525	570	1			172
							578	9									
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	670	1	7446	3	Y	496	555	1			113
							546	9									
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	693	1	7036	3	Y	514	373	1			254
							565	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670	1	6264	3	Y	484	565	1			173
							532	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	692	1	6879	3	Y	493	370	1	2	7	294
							542	9									
08	8587	X	7005	-0-	-1582	-0-	518	1	6102	3	Y	350	361	1			283
							385	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	204	1	1247	2	N	51	34	1			23
							56	9									
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	183	1	1162	2	N	44	41	1			26
							48	9									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	182	1	899	2	N	51	39	1			38
							56	9									
06	1470	N	967	-0-	-503	-0-	137	1	796	2	N	31	41	1			28
							34	9									
07	1426	N	976	-0-	-450	-0-	134	1	799	2	N	39	41	1			26
							43	9									
08	1147	N	802	-0-	-345	-0-	99	1	680	2	N	21	20	1			27
							23	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	24	4	9	9	N	8					118

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

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							
07	2821	#	2114	-0-	-707	-0-	318	1	1714	2	N	70	76	1			17
							5	4	77	9							
08	2821	#	1822	-0-	-999	-0-	275	1	1445	2	N	93	85	1			25
							102	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	11141	11141	-0-	-0-	-0-	564 156	1 9	10421	3	N	142					219
04	10348	10348	-0-	-0-	-0-	352 139	1 9	9857	3	N	126	198	1			147
05	9579	7742	-0-	-1837	-0-	260 99	1 9	7383	3	N	90					237
06	9270	7477	-0-	-1793	-0-	973 58	1 9	6446	3	N	53	180	1			110
07	9579	7375	-0-	-2204	-0-	643 74	1 9	6658	3	N	67					177
08	9579	5034	-0-	-4545	-0-	251 19	1 9	4764	3	N	17					194

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
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							
07	11222	#	10205	-0-	-1017	-0-	1490	1	8021	2	N	611	662	1			148
							22	4	672	9							
08	10571	#	7834	-0-	-2737	-0-	1126	1	5919	2	N	717	671	1			194
							789	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

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
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

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-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2230	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

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-
07	5053		4787	-0-	-266	-0-	4783	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2848		3660	-0-	812	812	96	1	3558	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

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

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	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
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-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	35	1	263	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
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-
07	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	2459	1	18274	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	768	1	6003	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
08	2790	X	250	-0-	-2540	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	1457	X	778	-0-	-679	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

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-
07	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	1240	X	450	-0-	-790	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

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-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

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

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1434	1	3846	2	N	-0-					-0-
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	2358	1	6346	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					1
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

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

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

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

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

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

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

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

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

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

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2728	X	757	-0-	-1971	-0-	757	2			N	-0-					40
08	2480	X	599	-0-	-1881	-0-	599	2			N	-0-					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	206	1	5352	2	Y	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	186	1	5266	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

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-
07	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	372	1	5126	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	53	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	342	1	8903	2	Y	-0-					-0-
*08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	339	1	9602	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

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									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2935	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	157	1	985	3	N	3					24
							3	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1	960	3	N	1					25
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	874	3	N	1					26
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	175	1	688	3	N	2					28
							2	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	164	1	766	3	N	1					29
							1	9									
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	136	1	600	3	N	-0-					29

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

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

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	5	1	69	2	N	-0-					6
*08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	58	1	765	2	Y	1					9
							1	9									
*08	930	N	898	-0-	-32	-0-	74	1	821	2	Y	3					12
							3	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

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									
07	7719	X	5037	-0-	-2682	-0-	352	1	4676	2	Y	8					102
							9	9									
08	7719	X	3033	-0-	-4686	-0-	250	1	2774	2	Y	8					110
							9	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6789	X	5703	-0-	-1086	-0-	399	1	5294	2	Y	9					105
							10	9									
08	6789	X	5683	-0-	-1106	-0-	468	1	5198	2	Y	15					120
							17	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4774	X	2349	-0-	-2425	-0-	2305	2	44	9	Y	40	68	1			22
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	429	1	3239	2	Y	130	22	7			130
							143	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					60
*08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	60	7			-0-

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	1710	2	21	9	Y	19					119
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	Y	-0-	119	7			-0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	101	1	767	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4030	X	2117	-0-	-1913	-0-	2065	2	52	9	Y	47	88	1			37
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	646	1	4875	2	Y	-0-	37	7			-0-

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

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-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

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
07	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5372	2	41	9	Y	37					253
*08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	860	1	6493	2	Y	-0-	253	7			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

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
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					118
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	135	118	7			135

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

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
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					26
*08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					26

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
07	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4612	2	1	9	Y	1					118
08	6510	X	361	-0-	-6149	-0-	361	2			Y	-0-					118

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

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

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

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

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	852	1	2046	2	Y	-0-					7
07	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	142	1	365	2	Y	-0-					7
*08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	2163	1	5572	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	267	1	640	2	Y	-0-					9
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	220	1	564	2	Y	-0-					9
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	243	1	626	2	Y	-0-					9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	561	1	1348	2	Y	7					35
							8	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	618	1	1583	2	Y	8	14	1			29
							9	9									
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	584	1	1504	2	Y	8					37
							9	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1767	-0-	-3183	-0-	502	1	1204	2	Y	55					55
							61	9									
07	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	1038	1	2661	2	Y	58	110	1			3
							64	9									
08	5115	X	2890	-0-	-2225	-0-	786	1	2026	2	Y	71					74
							78	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	843	-0-	-147	-0-	248	1	595	2	Y	-0-					60
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	220	1	563	2	Y	-0-					60
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	224	1	576	2	Y	-0-					60

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	568	1	1364	2	Y	7					7
							8	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	568	1	1456	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	537	1	1384	2	Y	9					9
							10	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	441	1	1057	2	Y	-0-					6
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	2	Y	-0-					6
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	406	1	1046	2	Y	-0-					6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	398	2	7	9	Y	6	5	1			2
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4650	X	2421	-0-	-2229	-0-	349	1	1962	2	Y	100					111
							110	9									
08	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	199	1	2652	2	Y	73	123	1			61
							80	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	473	1	1136	2	Y	7					7
							8	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	449	1	1150	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	451	1	1161	2	Y	9					9
							10	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1014	-0-	-96	-0-	296	1	710	2	Y	7					9
							8	9									
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	332	1	851	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
08	1209	N	882	-0-	-327	-0-	244	1	628	2	Y	9					11
							10	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	16151	X	13471	-0-	-2680	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-
08	16027	X	12820	-0-	-3207	-0-	192	1	12628	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
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-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	10	1	671	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

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									
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	762	1	4280	2	Y	3					78
							3	9									
08	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	347	1	4633	2	Y	31	52	1			57
							34	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

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-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5767	2	205	9	Y	186	152	1			34
08	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	64	1	4187	2	Y	201	235	1			-0-
							221	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

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
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					28
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	33	1	2182	2	Y	-0-	14	1			14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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
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
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	2			Y	-0-			2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	22	1	1422	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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
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
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			2
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	3	1	179	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
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-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					3
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

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
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					17
*08	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	907	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	14	1	911	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

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
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					64
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	74	1	4869	2	Y	-0-	64	1			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					11
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

O	BMT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

O	BMT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		2666	N	2507	-0-	-159	-0-	378	1	2125	2	Y	4					4
								4	9									
*08		2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	177	1	2357	2	Y	3	5	1			2
								3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

O	BMT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		496	N	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6	5	1			1
08		558	N	454	-0-	-104	-0-	7	1	444	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

O	BMT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		2790	X	961	-0-	-1829	-0-	16	1	939	2	Y	5					5
								6	9									
08		2790	X	789	-0-	-2001	-0-	50	1	737	2	Y	2	7	1			-0-
								2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11144	2	11	9	Y	10	8	1			3
*08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	128	1	8405	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

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
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					28
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	35	1	2334	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

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
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					28
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

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
07	3100	N	13131	-0-	10031	33766	13121	2	10	9	Y	9	7	1			3
*08	44150	X	10384	-0-	-33766	-0-	155	1	10226	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	2	25	9	Y	23	19	1			28
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	Y	9	37	1			-0-
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	Y	10	8	1			29
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	28	1	1830	2	Y	4	31	1			2
							4	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	Y	54	44	1			10
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	21	31	1			-0-
							23	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	Y	21	17	1			4
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									

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
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
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	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
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
07	4464	X	2832	-0-	-1632	-0-	2708	2	124	9	Y	113	92	1			31
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	41	1	2674	2	Y	45	74	1			2
							50	9									

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
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
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	184	1	458	2	Y	-0-					21
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	207	1	424	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
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	254	1	608	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	261	1	668	2	Y	-0-					1
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	270	1	697	2	Y	-0-					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
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-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	274	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	638	-0-	-292	-0-	209	1	429	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
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
07	5518	X	5262	-0-	-256	-0-	90	1	5149	2	Y	21					23
							23	9									
08	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	332	1	4882	2	Y	8	31	1			-0-
							9	9									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

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
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
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	Y	53					79
							58	9									
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	157	1	2314	2	Y	2	66	1			15
							2	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	13	1	755	2	Y	27					27
							30	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1	898	2	Y	1	9	1			19
							1	9									

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	Y	7					22
							8	9									
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	4	26	1			-0-
							4	9									

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	8					32
							9	9									
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	4	27	1			9
							4	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	2578	-0-	-336	-0-	148	1	2404	2	N	24					144
							26	9									
*06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	205	1	2172	2	N	18					162
							20	9									
*07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	346	1	2096	2	N	25					187
							28	9									
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	483	1	2008	2	N	7					194
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	16	1	907	2	Y	5					50
							6	9									
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	58	1	860	2	Y	2	17	1			35
							2	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	395	1	810	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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									
07	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	919	1	2293	2	Y	140	99	1			60
							154	9									
*08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	985	1	2021	2	Y	58	99	1			19
							64	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	843	1	2103	2	Y	30	21	1			100
							33	9									
08	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	897	1	1841	2	Y	13	21	1			92
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	Y	95	67	1			48
							105	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	39	1	80	2	Y	39	67	1			20
							43	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

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-
07	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	519	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	418	-0-	-1721	-0-	137	1	281	2	Y	-0-					-0-